

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

### Τροποποιήσεις στην Έκδοση 1.6 των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού

A/A	1
Κανόνας	<b>Κεφάλαιο Β, Ορισμός – Απορρόφηση Ενέργειας</b>
Έκδοση 1.6	είναι η λήψη Ενέργειας από το Σύστημα Μεταφοράς ή από το Σύστημα Διανομής στο Μετρητή ή στο Σύστημα Μετρητών ενός Καταναλωτή.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	είναι η λήψη Ενέργειας από το Σύστημα Μεταφοράς ή από το Σύστημα Διανομής στο Μετρητή ή στο Σύστημα Μετρητών ενός Καταναλωτή ή ενός Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ.

A/A	2
Κανόνας	<b>Κεφάλαιο Β, Νέος Όρος – Αυτοκαταναλωτής ΑΠΕ</b>
Έκδοση 1.6	
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	είναι ο τελικός πελάτης ο οποίος παράγει ηλεκτρική ενέργεια από Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης

A/A	3
Κανόνας	<b>Κεφάλαιο Β, Ορισμός – Έγχυση ΑΠΕ</b>
Έκδοση 1.6	είναι η έγχυση μίας Μονάδας ΑΠΕ, που είτε συνδέεται στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	είναι η έγχυση μίας Μονάδας ΑΠΕ ή Μονάδας ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης, που είτε συνδέεται στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής.

A/A	4
Κανόνας	<b>Κεφάλαιο Β, Ορισμός – Εθνικά Σχέδια Χορηγιών</b>
Έκδοση 1.6	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.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	είναι ένα σύνολο σχεδίων στήριξης μέσω των οποίων η παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας πληρώνεται στον παραγωγό σε μια σταθερή εγγυημένη τιμή μέσω λειτουργικής ενίσχυσης από το Ταμείο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας. Η παραγωγή ενέργειας στο πλαίσιο τέτοιων σχεδίων αγοράζεται από την ΑΗΚ Προμήθεια.

A/A	5
Κανόνας	<b>Κεφάλαιο Β, Ορισμός – Εκπρόσωπος Φορτίου</b>
Έκδοση 1.6	είναι ένας Προμηθευτής οι πελάτες του οποίου απορροφούν Ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής.
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	είναι ένας Προμηθευτής ο οποίος εκπροσωπεί πελάτες οι οποίοι απορροφούν Ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής ή / και πελάτες που εγχύουν και απορροφούν ενέργεια από το Σύστημα Μεταφοράς ή το Σύστημα Διανομής, ως Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ.

A/A	6
-----	---

<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Β, Νέος Όρος – Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	είναι για τους Καταναλωτές η Απορρόφηση Ενέργειας, ενώ για τους Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ είναι η Απορρόφηση Ενέργειας μείον την Έγχυση ΑΠΕ, στο Σύστημα Μεταφοράς ή στο Σύστημα Διανομής μέσω του Μετρητή ή του Συστήματος Μετρητών τους.

<b>A/A</b>	<b>7</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Β, Ορισμός – Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	είναι ένας Μετρητής ο οποίος μετρά την Ενέργεια απορρόφησης από ένα Καταναλωτή.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	είναι ένας Μετρητής ή ένα Σύστημα Μετρητών μέσω του οποίου μετράται η Απορρόφηση Ενέργειας. Στην περίπτωση του Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ, μετράται επιπλέον και η Έγχυση ΑΠΕ και βάσει αυτών των μετρήσεων υπολογίζεται η Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας.

<b>A/A</b>	<b>8</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Β, Νέος Όρος – Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Είναι μια μονάδα η οποία παράγει ηλεκτρική ενέργεια από «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» όπως ορίζονται στο Νόμο, για ίδια κατανάλωση, υπό καθεστώς στήριξης (συμφητισμού μετρήσεων, συμφητισμού λογαριασμών ή αυτοπαραγωγής). Μια Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης εκπροσωπείται από έναν Προμηθευτή και συνεισφέρει στη μείωση της Απορρόφησης Ενέργειας του Προμηθευτή στον οποίο είναι εγγεγραμμένη.

<b>A/A</b>	<b>9</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5.1.1, Νέο Σύμβολο – N</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Καθαρή (Net)

<b>A/A</b>	<b>10</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5 – Σύμβολα Μετρήσεων, Νέο Σύμβολο – CNQHV</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Υπολογιζόμενη Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής, σε MWh

<b>A/A</b>	<b>11</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5 – Σύμβολα Μετρήσεων, Νέο Σύμβολο – MNQHV</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	
<b>Τροποποίηση</b>	Μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας στην Υψηλή Τάση (απευθείας από το

(Έκδοση 1.7)	Σύστημα Μεταφοράς), σε MWh
--------------	----------------------------

A/A	12
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5 – Σύμβολα Μετρήσεων, Νέο Σύμβολο – MNQLVNPM
Έκδοση 1.6	
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	Μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας με Κανονικούς Μετρητές στην Χαμηλή Τάση, σε MWh

A/A	13
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5 – Σύμβολα Μετρήσεων, Νέο Σύμβολο – MNQMV
Έκδοση 1.6	
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	Μετρηθείσα Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας με Κανονικούς Μετρητές στην Μέση Τάση, σε MWh

A/A	14
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5 – Σύμβολα Συμβιβασμού, Νέο Σύμβολο – ΔΝΟ
Έκδοση 1.6	
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	Ποσότητα Συμβιβασμού Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας ανά Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας, σε MWh

A/A	15
Κανόνας	Κεφάλαιο Β, Παράγραφος 5 – Σύμβολα Συμβιβασμού, Νέο Σύμβολο – ΔΝQO
Έκδοση 1.6	
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	Ποσότητα Συμβιβασμού Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας ενός Εκπροσώπου Φορτίου που εκπροσωπεί Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας, σε MWh

A/A	16
Κανόνας	Κεφάλαιο Γ, Παράγραφος 2.3 – Λογαριασμός Απορρόφησης Ενέργειας
Έκδοση 1.6	<p>2.3.1 Σε κάθε Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας στο επίπεδο της Υψηλής Τάσης, ο ΔΣΜΚ θα καταγράφει για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης τα Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης.</p> <p>2.3.2 Σε κάθε Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας, ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής θα καταγράφει τα Δεδομένα Μέτρησης για Απορροφήσεις Ενέργειας στο επίπεδο της Μέσης Τάσης και της Χαμηλής Τάσης από τους Κανονικούς Μετρητές για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης, και τα οποία πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στον ΔΣΜΚ.</p> <p>2.3.3 Σε κάθε Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας, ο ΔΣΜΚ θα καταγράφει για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης τις έγκυρες ποσότητες Ενέργειας των Διμερών Συμβολαίων.</p>

<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>2.3.1 Οι <b>Λογαριασμοί Απορρόφησης Ενέργειας</b> περιλαμβάνουν <b>Καταναλωτές</b> ή / και <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> με <b>Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> που εκπροσωπούνται από <b>Προμηθευτές</b>.</p> <p>2.3.2 Σε κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Υψηλής Τάσης</b>, ο <b>ΔΣΜΚ</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>. Ειδικά για τους <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> με <b>Κανονικό Μετρητή</b> τα δεδομένα αυτά περιλαμβάνουν τόσο την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> όσο και την <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b>.</p> <p>2.3.3 Σε κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> και της <b>Χαμηλής Τάσης</b>, ο <b>ΔΣΔ</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τα <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b>, τα οποία πρέπει να αποστέλλονται σε μηνιαία βάση στον <b>ΔΣΜΚ</b>. Ειδικά για τους <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> με <b>Κανονικό Μετρητή</b> τα δεδομένα αυτά περιλαμβάνουν τόσο την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> όσο και την <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b>.</p> <p>2.3.4 Σε κάθε <b>Λογαριασμό Απορρόφησης Ενέργειας</b>, ο <b>ΔΣΜΚ</b> θα καταγράφει για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> τις έγκυρες ποσότητες <b>Ενέργειας</b> των <b>Διμερών Συμβολαίων</b>.</p>
---------------------------------	--

<b>A/A</b>	<b>17</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Γ, Παράγραφος 4.1.1, (2)</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	την ιδιότητα του <b>Καταναλωτή</b> ή <b>Μετρητή Ορίου ΜΔ</b> ,
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	την ιδιότητα του <b>Καταναλωτή</b> ή <b>Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ</b> ή <b>Μετρητή Ορίου ΜΔ</b> ,

<b>A/A</b>	<b>18</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Γ, Παράγραφος 4.2.1, (2)</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	την ιδιότητα του <b>Καταναλωτή</b>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	την ιδιότητα του <b>Καταναλωτή</b> ή <b>Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ</b> .

<b>A/A</b>	<b>19</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Ε, Παράγραφος 2.1.3</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Οι <b>Συμμετέχοντες</b> μπορούν να συμμετάσχουν ως <b>Προμηθευτές</b> εκπροσωπώντας <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> , μόνο εφόσον έχουν συνάψει συμβάσεις για προμήθεια <b>Ενέργειας</b> σε <b>Καταναλωτές</b> με συνολική συμφωνημένη ισχύ μεγαλύτερη από ένα όριο (κατώφλι), το οποίο ορίζεται διοικητικά με απόφαση της <b>ΡΑΕΚ</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Οι <b>Συμμετέχοντες</b> μπορούν να συμμετάσχουν ως <b>Προμηθευτές</b> εκπροσωπώντας <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> , μόνο εφόσον έχουν συνάψει συμβάσεις για προμήθεια <b>Ενέργειας</b> σε <b>Καταναλωτές</b> ή / και <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> , με συνολική συμφωνημένη ισχύ μεγαλύτερη από ένα όριο (κατώφλι), το οποίο ορίζεται διοικητικά με απόφαση της <b>ΡΑΕΚ</b> .

<b>A/A</b>	<b>20</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Ε, Παράγραφος 5 – Διαδικασίες Προμηθευτών</b>

<p><b>Έκδοση 1.6</b></p>	<p>5.1.1 Οι <b>Προμηθευτές</b> μπορούν να εκπροσωπούν μόνο <b>Καταναλωτές</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές</b>, για τους οποίους υπάρχει τεχνική δυνατότητα να καταμετράται η ποσότητα <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Συναλλαγών</b>.</p> <p>5.1.2 Οι <b>Προμηθευτές</b> είναι υπεύθυνοι για την κάλυψη των αναγκών των πελατών τους με βάση τα <b>Διμερή Συμβόλαια</b> που έχουν συνάψει με <b>Παραγωγούς / Παραγωγούς ΑΠΕ</b>.</p> <p>5.1.3 Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη <b>Περίοδο Συναλλαγών</b> <math>m</math> η απόκλιση της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> των καταναλωτών που εκπροσωπεί ένας <b>Προμηθευτής</b> <math>p</math> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Προμηθευτή</b> είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο <b>Προμηθευτής</b> θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.1 του Κεφαλαίου Θ.</p> <p>5.1.4 Οι <b>Προμηθευτές</b> εκτίθενται σε χρεωπιστώσεις αποκλίσεων μεταξύ της αγορασθείσας <b>Ενέργειας</b> (μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b>) και της πραγματικής <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> από τους <b>Καταναλωτές</b> που εκπροσωπούν σε πραγματικό χρόνο κατά την <b>Περίοδο Συναλλαγών</b>, όπως περιγράφεται αναλυτικά στις Παραγράφους 3.1.5 και 3.1.6 του Κεφαλαίου Θ.</p>
<p><b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b></p>	<p>5.1.1 Οι <b>Προμηθευτές</b> μπορούν να εκπροσωπούν <b>Καταναλωτές</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές</b>, για τους οποίους υπάρχει τεχνική δυνατότητα να καταμετράται η ποσότητα <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Συναλλαγών</b> και <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> με <b>Κανονικούς Μετρητές</b>, για τους οποίους υπάρχει τεχνική δυνατότητα να καταμετράται η ποσότητα <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> και η <b>Έγχυση ΑΠΕ</b> και να υπολογίζεται η ποσότητα <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Περίοδο Συναλλαγών</b>.</p> <p>5.1.2 Οι <b>Προμηθευτές</b> είναι υπεύθυνοι για την κάλυψη των αναγκών των πελατών τους με βάση τα <b>Διμερή Συμβόλαια</b> που έχουν συνάψει με <b>Παραγωγούς / Παραγωγούς ΑΠΕ</b>. Σε ότι αφορά <b>Προμηθευτές</b> που εκπροσωπούν <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b>, η ποσότητα έγχυσης ενέργειας των <b>Μονάδων ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b> οι οποίες είναι εγγεγραμμένες σε αυτούς, θα πρέπει να ληφθεί υπόψη κατά τη σύναψη των <b>Διμερών Συμβολαίων</b>, καθώς θα πρέπει να αφαιρείται από την ποσότητα κάλυψης των αναγκών των πελατών τους.</p> <p>5.1.3 Σε περίπτωση που για μια συγκεκριμένη <b>Περίοδο Συναλλαγών</b> <math>m</math> η απόκλιση της <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> των <b>Καταναλωτών</b> ή των <b>Αυτοκαταναλωτών ΑΠΕ</b> που εκπροσωπεί ένας <b>Προμηθευτής</b> <math>p</math> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Προμηθευτή</b> είναι μεγαλύτερη από ένα όριο ανοχής, τότε ο <b>Προμηθευτής</b> θα υπόκειται σε κυρώσεις, όπως περιγράφεται περαιτέρω στην Παράγραφο 9.1 του Κεφαλαίου Θ.</p> <p>5.1.4 Οι <b>Προμηθευτές</b> εκτίθενται σε χρεωπιστώσεις αποκλίσεων μεταξύ της αγορασθείσας <b>Ενέργειας</b> (μέσω <b>Διμερών Συμβολαίων</b>) και της πραγματικής <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> από τους <b>Καταναλωτές</b> ή από τους <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> που εκπροσωπούν σε πραγματικό χρόνο κατά την <b>Περίοδο Συναλλαγών</b>, όπως περιγράφεται αναλυτικά στις Παραγράφους 3.1.5 και 3.1.6 του Κεφαλαίου Θ.</p>

<p><b>A/A</b></p>	<p><b>21</b></p>
<p><b>Κανόνας</b></p>	<p><b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 1.1.1</b></p>
<p><b>Έκδοση 1.6</b></p>	<p>Το Κεφαλαίο αυτό καθορίζει:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Την υποχρέωση για την εγκατάσταση των <b>Μετρητών</b> για σκοπούς <b>Εκκαθάρισης</b>.</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> </ol>

	<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) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> που αποδίδεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Το Κεφάλαιο αυτό καθορίζει:</p> <p>1) Την υποχρέωση για την εγκατάσταση των <b>Μετρητών</b> για σκοπούς <b>Εκκαθάρισης</b>.</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) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> που αποδίδεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</p> <p>8) Τον προσδιορισμό της συνολικής <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> που αποδίδεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b>.</p>

<b>A/A</b>	<b>22</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 2.1.2</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Ο <b>Εξοπλισμός Μέτρησης</b> ο οποίος χρησιμοποιείται για τους υπολογισμούς των εκκαθαρίσεων πρέπει να καταγράφει σε MWh και MVAgh όλα τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> που αφορούν κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής, Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> και για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> από τους <b>Καταναλωτές</b>, ή σύμφωνα με οποιεσδήποτε άλλες απαιτήσεις οι οποίες καθορίζονται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>.</p> <p>Η περίοδος που πρέπει να λαμβάνονται τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> από τους <b>Μετρητές</b>, δηλαδή η <b>Περίοδος Εκκαθάρισης</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής, Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> και για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> από τους <b>Καταναλωτές</b> καλείται ενιαία για τους σκοπούς του παρόντος Κεφαλαίου ως «<b>Περίοδος Μέτρησης</b>».</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Ο <b>Εξοπλισμός Μέτρησης</b> ο οποίος χρησιμοποιείται για τους υπολογισμούς των εκκαθαρίσεων πρέπει να καταγράφει σε MWh και MVAgh όλα τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> που αφορούν κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής, Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b>, για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> από τους <b>Καταναλωτές</b> και για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> και την <b>Έγχυση ΑΠΕ</b> από τους <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b>, ή σύμφωνα με οποιεσδήποτε άλλες απαιτήσεις οι οποίες καθορίζονται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>.</p> <p>Η περίοδος που πρέπει να λαμβάνονται τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> από τους <b>Μετρητές</b>, δηλαδή η <b>Περίοδος Εκκαθάρισης</b> για τις <b>Μονάδες Παραγωγής, Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b>, για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> από τους <b>Καταναλωτές</b> και για την <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> και την <b>έγχυση ενέργειας</b> από τους <b>Αυτοκαταναλωτές ΑΠΕ</b> καλείται ενιαία για τους σκοπούς του παρόντος Κεφαλαίου ως «<b>Περίοδος Μέτρησης</b>».</p>

<b>A/A</b>	<b>23</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 2.1.3, Πίνακας, 3<sup>η</sup> γραμμή</b>

Έκδοση 1.6	Σύστημα Μεταφοράς	Μετρητές οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται στις εγκαταστάσεις των <b>Καταναλωτών</b> οι οποίοι συνδέονται άμεσα με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>	Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	Σύστημα Μεταφοράς	Μετρητές οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε εγκαταστάσεις των <b>Καταναλωτών</b> ή για την μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε / εγχέεται από εγκαταστάσεις <b>Αυτοκαταναλωτών ΑΠΕ</b> , οι οποίοι συνδέονται άμεσα με το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>	Ιδιοκτήτης του Συστήματος Μεταφοράς	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Κύπρου

A/A	24			
Κανόνας	Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 2.1.3, Πίνακας, 4 <sup>η</sup> γραμμή			
Έκδοση 1.6	Σύστημα Διανομής	Μετρητές οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται στις εγκαταστάσεις των <b>Καταναλωτών</b> οι οποίοι συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b>	Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής
Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)	Σύστημα Διανομής	Μετρητές οι οποίοι απαιτούνται για τη μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε εγκαταστάσεις των <b>Καταναλωτών</b> ή για την μέτρηση της <b>Ενέργειας</b> η οποία εισέρχεται σε / εγχέεται από εγκαταστάσεις <b>Αυτοκαταναλωτών ΑΠΕ</b> , οι οποίοι συνδέονται στο <b>Σύστημα Διανομής</b>	Ιδιοκτήτης του Συστήματος Διανομής	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής

A/A	25			
Κανόνας	Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 2.2			
Έκδοση 1.6	<p><b>2.2 Μονάδα Παραγωγής και Συστήματα Μέτρησης συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς</b></p> <p>2.2.1 Όλη η <b>Ενέργεια</b> η οποία παραδίδεται ή λαμβάνεται απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, και όλη η <b>Ενέργεια</b> η οποία παράγεται από <b>Μονάδες Παραγωγής</b> ή <b>Μονάδες ΑΠΕ</b>, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, πρέπει να μετράται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>.</p> <p>2.2.2 Η καθαρή <b>Ενέργεια</b> εξόδου κάθε <b>Μονάδας Παραγωγής</b> και κάθε <b>Μονάδας ΑΠΕ Συνδεδεμένης στην ΥΤ</b> πρέπει να μετράται ανεξάρτητα από την καθαρή <b>Ενέργεια</b> εξόδου η οποία παραδίδεται από οποιαδήποτε άλλη <b>Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ Συνδεδεμένη στην ΥΤ</b> σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται</p>			

	στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p><b>2.2 Μονάδα Παραγωγής ή Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης και Συστήματα Μέτρησης συνδεδεμένα στο Σύστημα Μεταφοράς</b></p> <p>2.2.1 Όλη η <b>Ενέργεια</b> η οποία παραδίδεται ή λαμβάνεται απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, και όλη η <b>Ενέργεια</b> η οποία παράγεται από <b>Μονάδες Παραγωγής ή Μονάδες ΑΠΕ ή Μονάδες ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, πρέπει να μετράται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>.</p> <p>2.2.2 Η καθαρή <b>Ενέργεια</b> εξόδου κάθε <b>Μονάδας Παραγωγής</b> και κάθε <b>Μονάδας ΑΠΕ ή Μονάδας ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>, οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b>, πρέπει να μετράται ανεξάρτητα από την καθαρή <b>Ενέργεια</b> εξόδου η οποία παραδίδεται από οποιαδήποτε άλλη <b>Μονάδα Παραγωγής, Μονάδα ΑΠΕ ή Μονάδα ΑΠΕ Ιδιοκατανάλωσης</b>, σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται στους <b>Κανόνες Μεταφοράς και Διανομής</b>.</p>

<b>A/A</b>	<b>26</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 3.2.3</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Ένας <b>Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> του οποίου τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> δεν έχουν δοθεί, πρέπει να θεωρηθεί για τη διεξαγωγή της εκκαθάρισης, ότι έχει απορροφήσει την ενέργεια όπως ορίζεται στην Παράγραφο 3.5 του παρόντος Κεφαλαίου.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Ένας <b>Κανονικός Μετρητής Απορρόφησης Ενέργειας</b> του οποίου τα <b>Δεδομένα Μέτρησης</b> δεν έχουν δοθεί, πρέπει να θεωρηθεί για τη διεξαγωγή της εκκαθάρισης, ότι έχει απορροφήσει την ενέργεια, ή / και εγχύσει την ενέργεια στην περίπτωση ενός <b>Αυτοκαταναλωτή ΑΠΕ</b> , όπως ορίζεται στην Παράγραφο 3.5 του παρόντος Κεφαλαίου.

<b>A/A</b>	<b>27</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 3.4.2, (1)</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b> ενημερώνει τους ακόλουθους σχετικά με το πρόβλημα: α) τον <b>Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς</b> , σε περίπτωση <b>Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> συνδεδεμένης στο <b>Σύστημα Μεταφοράς ή Μετρητή ΑΠΕ Συνδεδεμένης στην ΥΤ ή Μετρητή Ορίου ΜΔ</b> , και β) τον <b>Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής</b> σε περίπτωση <b>Κανονικού Μετρητή του Συστήματος Διανομής</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Ο <b>Υπεύθυνος Διαχειριστής Συστήματος</b> ενημερώνει τους ακόλουθους σχετικά με το πρόβλημα: α) τον <b>Ιδιοκτήτη του Συστήματος Μεταφοράς</b> , σε περίπτωση <b>Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> συνδεδεμένης στο <b>Σύστημα Μεταφοράς ή Μετρητή ΑΠΕ ή Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> , συνδεδεμένων στο <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> , ή <b>Μετρητή Ορίου ΜΔ</b> , και β) τον <b>Ιδιοκτήτη του Συστήματος Διανομής</b> σε περίπτωση <b>Κανονικού Μετρητή του Συστήματος Διανομής</b> .

<b>A/A</b>	<b>28</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 4.1.1</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Αναγνωρίζεται ότι ο κύκλος της υποβολής των δεδομένων για την υποστήριξη της



	<p>διαδικασίας τιμολόγησης εξαρτάται από τη διαθεσιμότητα των <b>Δεδομένων Μέτρησης</b>. Εκτός και εάν αναφέρεται κάτι διαφορετικό, αυτός ο κύκλος υποβολής θα πραγματοποιείται σε καθημερινή βάση (αλλά μόνο για τις <b>Εργάσιμες Μέρες</b>) για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και σε μηνιαία βάση για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> και για τους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</p> <p>1)</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Αναγνωρίζεται ότι ο κύκλος της υποβολής των δεδομένων για την υποστήριξη της διαδικασίας τιμολόγησης εξαρτάται από τη διαθεσιμότητα των <b>Δεδομένων Μέτρησης</b>. Εκτός και εάν αναφέρεται κάτι διαφορετικό, αυτός ο κύκλος υποβολής θα πραγματοποιείται σε καθημερινή βάση (αλλά μόνο για τις <b>Εργάσιμες Μέρες</b>) για τις <b>Μονάδες Παραγωγής</b> και σε μηνιαία βάση για τις <b>Μονάδες ΑΠΕ με Κανονικό Μετρητή</b> και για τους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b>.</p>

<b>A/A</b>	<b>29</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.2.1</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Ορίζονται οι ακόλουθες κατηγορίες <b>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>MQMV_{p,m}</math> <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> <p><math>MQLVNP_{p,m}</math> 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> <p><math>TDBO_m</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)</b>: αναφέρεται στην καθαρή μεταφορά <b>Ενέργειας</b> μεταξύ του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> και του <b>Συστήματος Διανομής</b> για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>. Αυτή η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b>, και</p> <p><math>TDBL_m</math> <b>Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ)</b>: αναφέρεται στην <b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ</b> συν τις εγχύσεις των <b>Διεσπαρμένων Παραγωγών</b> οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b>, για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) <math>m</math>. Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b>.</p>
<b>Τροποποίηση</b>	Ορίζονται οι ακόλουθες κατηγορίες <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> και <b>Καθαρής</b>

(Έκδοση 1.7)	<b>Απορρόφησης Ενέργειας:</b>
<i>MQHV<sub>p,m</sub></i>	<b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης:</b> αναφέρεται στις μετρηθείσες <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> απευθείας από το <b>Σύστημα Μεταφοράς</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> $p$ για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> .
<i>MNQH<sub>V</sub><sub>p,m</sub></i>	<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</b> $p$ για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ .
<i>MQMV<sub>p,m</sub></i>	<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</b> $p$ για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Διανομής Μέσης Τάσης</b> και <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> .
<i>MNQMV<sub>p,m</sub></i>	<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</b> $p$ για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ .
<i>MQLVNP<sub>p,m</sub></i>	Μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> $p$ για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Διανομής Χαμηλής Τάσης</b> και <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> .
<i>MNQLVNP<sub>p,m</sub></i>	<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</b> $p$ για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ .
<i>TDBO<sub>m</sub></i>	<b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):</b> αναφέρεται στην καθαρή μεταφορά <b>Ενέργειας</b> μεταξύ του <b>Συστήματος Μεταφοράς</b> και του <b>Συστήματος Διανομής</b> για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ . Αυτή η <b>Ενέργεια</b> υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> , και
<i>TDBL<sub>m</sub></i>	<b>Φορτίο Ορίου Μεταφοράς – Διανομής (ΜΔ):</b> αναφέρεται στην <b>Απορρόφηση Ενέργειας Ορίου ΜΔ</b> συν τις εγχύσεις των <b>Διεσπαρμένων Παραγωγών</b> οι οποίες προσαρμόστηκαν κατάλληλα για τις <b>Απώλειες Συστήματος Διανομής</b> , για κάθε <b>Περίοδο Μέτρησης</b> (μήνα) $m$ . Το φορτίο αυτό υπόκειται σε <b>Απώλειες Συστήματος Μεταφοράς</b> .

<b>A/A</b>	<b>30</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.3.2</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς χρησιμοποιεί τα Πιστοποιημένα

	<p><b>Δεδομένα Μέτρησης</b>, προκειμένου να υπολογίσει τα εξής:</p> <p><math>MQHV_{p,m}</math> <b>Απορρόφηση Ενέργειας Υψηλής Τάσης</b> (άμεσες Απορροφήσεις Ενέργειας) ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>.</p> <p><math>MQHV_{p,m}^{res}</math> τη μετρηθείσα έγχυση στο επίπεδο της <b>Υψηλής Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</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</b> (άμεσες Απορροφήσεις Ενέργειας) ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>.</p> <p><math>MNQHV_{p,m}</math> <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στην <b>Υψηλή Τάση</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math></p> <p><math>MQHV_{p,m}^{res}</math> τη μετρηθείσα έγχυση στο επίπεδο της <b>Υψηλής Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>.</p>

<b>A/A</b>	<b>31</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.4.2</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> μεταφέρει τα παραπάνω <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> στον <b>ΔΣΜΚ</b> , προκειμένου ο τελευταίος να καταγράψει:
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Ο <b>Διαχειριστής Συστήματος Διανομής</b> , με βάση τα παραπάνω <b>Πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης</b> υπολογίζει, προκειμένου να μεταφέρει στον <b>ΔΣΜΚ</b> τα ακόλουθα:

<b>A/A</b>	<b>32</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.4.2, (1)</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> (στους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> και τους <b>Διεσπαρμένους Παραγωγούς</b>):</p> <p><math>MQMV_{p,m}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>, και</p> <p><math>MQMV_{p,m}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Διεσπαρμένης Παραγωγής</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> (στους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας</b> και τους <b>Διεσπαρμένους Παραγωγούς</b>):</p> <p><math>MQMV_{p,m}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b></p>

	$m$ ,
$MNQMV_{p,m}$	<b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> $p$ για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> $m$ , και
$MQMV_{p,m}^{dg}$	τη μετρηθείσα έγχυση <b>Δισπαρμένης Παραγωγής</b> στο επίπεδο της <b>Μέσης Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> $p$ για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> $m$ .

<b>A/A</b>	<b>33</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.4.2, (2)</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> (μόνο στους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> και τους <b>Δισπαρμένους Παραγωγούς</b>):</p> <p><math>MQLVNPM_{p,m}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>, και</p> <p><math>MQLVNPM_{p,m}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Δισπαρμένων Παραγωγών</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> (μόνο στους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> για όλες τις <b>Απορροφήσεις Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> και τους <b>Δισπαρμένους Παραγωγούς</b>):</p> <p><math>MQLVNPM_{p,m}</math> τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>,</p> <p><math>MNQLVNPM_{p,m}</math> <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο επίπεδο της <b>Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>, και</p> <p><math>MQLVNPM_{p,m}^{dg}</math> τη μετρηθείσα έγχυση <b>Δισπαρμένης Παραγωγής</b> στους <b>Κανονικούς Μετρητές Χαμηλής Τάσης</b> ανά <b>Παραγωγό ΑΠΕ</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Μέτρησης</b> <math>m</math>.</p>

<b>A/A</b>	<b>34</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.5</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<b>Υπολογισμός της Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> στο <b>Όριο ΜΔ</b> και στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<b>Υπολογισμός της Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> στο <b>Όριο ΜΔ</b> και στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b>

<b>A/A</b>	<b>35</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.5.1</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής υπολογίζει ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> τη Ζήτηση Ορίου ΜΔ για κάθε Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>, <math>TDBL_{p,m}</math>, ως εξής:</p> $TDBL_{p,m} = MQMV_{p,m} \cdot (1 + DLF_{mv}) + MQLVNPM_{p,m} \cdot (1 + DLF_{lv})$
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής υπολογίζει ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> τη Ζήτηση Ορίου ΜΔ για κάθε Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>, <math>TDBL_{p,m}</math>, ως εξής:</p> $TDBL_{p,m} = MNQMV_{p,m} \cdot (1 + DLF_{mv}) + MNQLVNPM_{p,m} \cdot (1 + DLF_{lv})$

<b>A/A</b>	<b>36</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Η, Παράγραφος 6.5.3</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Ο ΔΣΜΚ υπολογίζει την Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>, <math>CQHV_{p,m}^{tlf}</math>, ως εξής:</p> $CQHV_{p,m}^{tlf} = (MQHV_{p,m} + TDBL_{p,m})(1 + TLF_{lv})$ <p>Αυτή η Απορρόφηση Ενέργειας πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Θ αυτών των ΚΜΡ.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Ο ΔΣΜΚ υπολογίζει την Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math> στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για κάθε Περίοδο Μέτρησης <math>m</math>, <math>CNQHV_{p,m}^{tlf}</math>, ως εξής:</p> $CNQHV_{p,m}^{tlf} = (MNQHV_{p,m} + TDBL_{p,m})(1 + TLF_{lv})$ <p>Αυτή η Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας πρέπει να χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Θ αυτών των ΚΜΡ.</p>

<b>A/A</b>	<b>37</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 3.1.6</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Ένας Εκπρόσωπος Φορτίου <math>p</math> υπόκειται σε χρέωση (θετικός αριθμός) ή πίστωση (αρνητικός αριθμός) Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math>, η οποία υπολογίζεται ως εξής:</p> $CIMBO_{p,m} = (CQHV_{p,m}^{tlf} + NDP_{p,m}) \cdot IMSPO_m$ <p>όπου:</p> <p><math>NDP_{p,m}</math> η Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ) του Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε, και</p>

	<p><math>CQHV_{p,m}^{tlf}</math> η Απορρόφηση Ενέργειας του Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math> στο Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής για την Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η.</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> <math>p</math> υπόκειται σε χρέωση (θετικός αριθμός) ή πίστωση (αρνητικός αριθμός) <b>Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>, η οποία υπολογίζεται ως εξής:</p> $CIMBO_{p,m} = (CNQHV_{p,m}^{tlf} + NDP_{p,m}) \cdot IMSPOM$ <p>όπου:</p> <p><math>NDP_{p,m}</math> η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης (ΚΘΠ)</b> του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> <math>p</math> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε, και</p>
	<p><math>CNQHV_{p,m}^{tlf}</math> η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η.</p>

<b>A/A</b>	<b>38</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 6.2.2</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Η χρέωση συμβιβασμού κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> αναλογικά με τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> του σε κάθε περίοδο συμβιβασμού <math>q</math>, ως εξής:</p> $UPLIFT1_{p,q} = RECON_q \cdot \frac{CQHV_{p,q}^{tlf}}{\sum_p CQHV_{p,q}^{tlf}}$ <p>όπου:</p> <p><math>RECON_q</math> η συνολική χρέωση (θετικός αριθμός) / πίστωση (αρνητικός αριθμός) του <b>Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Δ</b> στην περίοδο συμβιβασμού <math>q</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.1.2 του Κεφαλαίου Ι για τους εξαμηνιαίους υπολογισμούς συμβιβασμού ή την έκτακτη εκτέλεση στην παράγραφο 1.1.4 του Κεφαλαίου Ι, και</p> <p><math>CQHV_{p,q}^{tlf}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> στην περίοδο συμβιβασμού <math>q</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Η χρέωση συμβιβασμού κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> αναλογικά με τη μετρηθείσα <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> του σε κάθε περίοδο συμβιβασμού <math>q</math>, ως εξής:</p>

	$UPLIFT1_{p,q} = RECON_q \cdot \frac{CNQHV_{p,q}^{tlf}}{\sum_p CNQHV_{p,q}^{tlf}}$ <p>όπου:</p> <p><math>RECON_q</math> η συνολική χρέωση (θετικός αριθμός) / πίστωση (αρνητικός αριθμός) του <b>Λογαριασμού Συμβιβασμού Α-Δ</b> στην περίοδο συμβιβασμού <math>q</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 4.1.2 του Κεφαλαίου Ι για τους εξαμηνιαίους υπολογισμούς συμβιβασμού ή την έκτακτη εκτέλεση στην παράγραφο 1.1.4 του Κεφαλαίου Ι, και</p> <p><math>CNQHV_{p,q}^{tlf}</math> η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> στην περίοδο συμβιβασμού <math>q</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η</p>
--	---

<b>A/A</b>	<b>39</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 6.3.2</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Το μηνιαίο κόστος του αποθεματικού ταμείου κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> ανάλογα με τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> τους σε κάθε μήνα <math>m</math>, ως εξής:</p> $UPLIFT2_{p,m} = LOANC_q \cdot \frac{CQHV_{p,m}^{tlf}}{\sum_p CQHV_{p,m}^{tlf}}$ <p>όπου:</p> <p><math>LOANC_m</math> Το μηνιαίο αποθεματικό κόστος εφεδρείας</p> <p><math>CQHV_{p,t,d}^{tlf}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η</p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Το μηνιαίο κόστος του αποθεματικού ταμείου κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> ανάλογα με τη μετρηθείσα <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> τους σε κάθε μήνα <math>m</math>, ως εξής:</p> $UPLIFT2_{p,m} = LOANC_q \cdot \frac{CNQHV_{p,m}^{tlf}}{\sum_p CNQHV_{p,m}^{tlf}}$ <p>όπου:</p> <p><math>LOANC_m</math> Το μηνιαίο αποθεματικό κόστος εφεδρείας</p> <p><math>CNQHV_{p,m}^{tlf}</math> η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> ανά <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>p</math> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>, όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η</p>

<b>A/A</b>	<b>40</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 8.1.2</b>

<b>Έκδοση 1.6</b>	Επιπρόσθετα, οι ποσότητες συμβιβασμού που επηρεάζουν την εγγεγραμμένη <b>Απορρόφηση Ενέργειας / παραγωγή Ενέργειας</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> , εκκινούν τους υπολογισμούς συμβιβασμού για τους ακόλουθους <b>Λογιστικούς Λογαριασμούς</b> (συμπεριλαμβανομένων των <b>Λογαριασμών Προσαυξήσεων</b> ):
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Επιπρόσθετα, οι ποσότητες συμβιβασμού που επηρεάζουν την εγγεγραμμένη <b>Απορρόφηση Ενέργειας / Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας / παραγωγή Ενέργειας</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> , εκκινούν τους υπολογισμούς συμβιβασμού για τους ακόλουθους <b>Λογιστικούς Λογαριασμούς</b> (συμπεριλαμβανομένων των <b>Λογαριασμών Προσαυξήσεων</b> ):

<b>A/A</b>	<b>41</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 8.1.3</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Οι ταμειακές ροές συμβιβασμού που περιγράφονται στις Παραγράφους 8.1.1 και 8.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου πρέπει να υπολογίζονται με τη χρήση των ίδιων τύπων οι οποίοι χρησιμοποιήθηκαν για τους <b>Λογιστικούς Λογαριασμούς</b> και για τους <b>Λογαριασμούς Προσαυξήσεων</b> που περιγράφονται στο Κεφάλαιο αυτό, λαμβάνοντας υπόψη τις τελικές μετρηθείσες ποσότητες <b>Απορρόφηση Ενέργειας / παραγωγής Ενέργειας</b> , αντί της αρχικής εγγεγραμμένης (στο μήνα $m+1$ για την απορρόφηση / παραγωγή <b>Ενέργειας</b> εντός του μήνα $m$ ) <b>Απορρόφησης Ενέργειας / παραγωγής Ενέργειας</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Οι ταμειακές ροές συμβιβασμού που περιγράφονται στις Παραγράφους 8.1.1 και 8.1.2 του παρόντος Κεφαλαίου πρέπει να υπολογίζονται με τη χρήση των ίδιων τύπων οι οποίοι χρησιμοποιήθηκαν για τους <b>Λογιστικούς Λογαριασμούς</b> και για τους <b>Λογαριασμούς Προσαυξήσεων</b> που περιγράφονται στο Κεφάλαιο αυτό, λαμβάνοντας υπόψη τις τελικές μετρηθείσες ποσότητες <b>Απορρόφηση Ενέργειας / Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας / παραγωγής Ενέργειας</b> , αντί της αρχικής εγγεγραμμένης (στο μήνα $m+1$ για την απορρόφηση / παραγωγή <b>Ενέργειας</b> εντός του μήνα $m$ ) <b>Απορρόφησης Ενέργειας / παραγωγής Ενέργειας</b> των <b>Συμμετεχόντων</b> .

<b>A/A</b>	<b>42</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 8.1.4</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Ο <b>Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Δ</b> χρεώνεται / πιστώνεται με τις ταμειακές ροές συμβιβασμού στο <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> σύμφωνα με τους υπολογισμούς που περιγράφονται στην Παράγραφο 8.1.1 του παρόντος Κεφαλαίου, και πιστώνεται / χρεώνεται από το <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1</b> . Το καθαρό ποσό στο <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-1</b> κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> ανάλογα με τη μετρηθείσα <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> για την περίοδο που αφορά ο υπολογισμός συμβιβασμού, όπως περιγράφεται στην Παράγραφο 6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, στην μηνιαία εκκαθάριση του επόμενου ημερολογιακού μήνα της εκτέλεσης των υπολογισμών συμβιβασμού.
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Ο <b>Λογαριασμός Συμβιβασμού Α-Δ</b> χρεώνεται / πιστώνεται με τις ταμειακές ροές συμβιβασμού στο <b>Λογαριασμό Αγοράς του Συμμετέχοντα</b> σύμφωνα με τους υπολογισμούς που περιγράφονται στην Παράγραφο 8.1.1 του παρόντος Κεφαλαίου, και πιστώνεται / χρεώνεται από το <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων Συμβιβασμού ΛΠ-1</b> . Το καθαρό ποσό στο <b>Λογαριασμό Προσαυξήσεων ΛΠ-1</b> κατανέμεται σε κάθε <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> ανάλογα με τη μετρηθείσα <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> για την περίοδο που αφορά ο υπολογισμός συμβιβασμού, όπως περιγράφεται στην



	Παράγραφο 6.2 του παρόντος Κεφαλαίου, στην μηνιαία εκκαθάριση του επόμενου ημερολογιακού μήνα της εκτέλεσης των υπολογισμών συμβιβασμού.
--	--

<b>A/A</b>	<b>43</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο Θ, Παράγραφος 9.1.1</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	<p>Σε περίπτωση που η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>\rho</math> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math> αποκλίνει πάνω από ένα όριο ανοχής <math>TOLR</math> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math> (όπως υπολογίζεται κατά την Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε), ο <b>Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς</b> επισημαίνει τη μη-συμμόρφωση στον <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> και υπολογίζει τη <b>Χρέωση Μη-Συμμόρφωσης</b> <math>NCNDP_{p,m}</math> που θα επιβληθεί στον <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>\rho</math> ως εξής:</p> $NCNDP_{p,m} = \begin{cases} (CQHV_{p,m}^{tlf} + (1 + TOLR) \cdot NDP_{p,m}) \cdot UNCNDP, & \text{εάν } CQHV_{p,m}^{tlf} > -(1 + TOLR) \cdot NDP_{p,m} \\ 0, & \text{εάν } \frac{CQHV_{p,m}^{tlf}}{(1 + TOLR)} \leq -NDP_{p,m} \leq \frac{CQHV_{p,m}^{tlf}}{(1 - TOLR)} \\ -(CQHV_{p,m}^{tlf} + (1 - TOLR) \cdot NDP_{p,m}) \cdot UNCNDP, & \text{εάν } CQHV_{p,m}^{tlf} < -(1 - TOLR) \cdot NDP_{p,m} \end{cases}$ <p>όπου:</p> <p><math>UNCNDP</math> η μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Εκπρόσωπους φορτίου</b> για την απόκλιση της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> ενός <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b>,</p> <p><math>CQHV_{p,m}^{tlf}</math> η <b>Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> <math>\rho</math> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>,</p> <p><math>NDP_{p,m}</math> η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> <math>\rho</math> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>,</p> <p><math>TOLR</math> Το όριο ανοχής της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b></p>
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	<p>Σε περίπτωση που η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>\rho</math> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math> αποκλίνει πάνω από ένα όριο ανοχής <math>TOLR</math> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math> (όπως υπολογίζεται κατά την Παράγραφο 3.1.9 του Κεφαλαίου Ε), ο <b>Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς</b> επισημαίνει τη μη-συμμόρφωση στον <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> και υπολογίζει τη <b>Χρέωση Μη-Συμμόρφωσης</b> <math>NCNDP_{p,m}</math> που θα επιβληθεί στον <b>Εκπρόσωπο Φορτίου</b> <math>\rho</math> ως εξής:</p>

$NCNDP_{p,m} = \begin{cases} (CNQHV_{p,m}^{tlf} + (1 + TOLR) \cdot NDP_{p,m}) \cdot UNCNDP, & \text{εάν } CNQHV_{p,m}^{tlf} > -(1 + TOLR) \cdot NDP_{p,m} \\ 0, & \text{εάν } \frac{CNQHV_{p,m}^{tlf}}{(1 + TOLR)} \leq -NDP_{p,m} \leq \frac{CNQHV_{p,m}^{tlf}}{(1 - TOLR)} \\ -(CNQHV_{p,m}^{tlf} + (1 - TOLR) \cdot NDP_{p,m}) \cdot UNCNDP, & \text{εάν } CNQHV_{p,m}^{tlf} < -(1 - TOLR) \cdot NDP_{p,m} \end{cases}$	<p>όπου:</p> <p><math>UNCNDP</math> η μοναδιαία χρέωση της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> στους <b>Εκπροσώπους Φορτίου</b> <math>p</math>, για την απόκλιση της <b>Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> ενός <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b>,</p> <p><math>CNQHV_{p,m}^{tlf}</math> η <b>Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> <math>p</math> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>,</p> <p><math>NDP_{p,m}</math> η <b>Καθαρή Θέση Παράδοσης</b> του <b>Εκπροσώπου Φορτίου</b> <math>p</math> κατά την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> <math>m</math>,</p> <p><math>TOLR</math> Το όριο ανοχής της <b>Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης</b> σε περίπτωση απόκλισης της <b>Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> από τους καταναλωτές που εκπροσωπεί ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου</b> σε μία <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> από την απόλυτη τιμή της <b>Καθαρής Θέσης Παράδοσης</b> του <b>Εκπρόσωπου Φορτίου</b> για την ίδια <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b></p>
--	---

<b>A/A</b>	<b>44</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο I, Παράγραφος 3.1.1, (2)</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που χρησιμοποιείται σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει ο υπολογισμός τέτοιου συμβιβασμού) ανά <b>Περίοδο Καταμέτρησης</b> , και ρυθμίζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b> , ανάλογα με την περίπτωση, και αθροίζεται ανά ημερολογιακό μήνα, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού</b> ανά <b>Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> $e$ και ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $m$ , $\Delta O_{e,m}$ , και
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	η πραγματική ποσότητα <b>Ενέργειας</b> αφαιρείται από την ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που αντιστοιχεί στις <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> (ή η ποσότητα <b>Ενέργειας</b> που χρησιμοποιείται σε προηγούμενο υπολογισμό συμβιβασμού, σε περίπτωση που έχει γίνει ο υπολογισμός τέτοιου συμβιβασμού) ανά <b>Περίοδο Καταμέτρησης</b> , και ρυθμίζεται με τους <b>Συντελεστές Απωλειών Διανομής</b> και <b>Συντελεστές Απωλειών Μεταφοράς</b> , ανάλογα με την περίπτωση, και αθροίζεται ανά ημερολογιακό μήνα, προκειμένου να υπολογιστεί η <b>Ποσότητα Συμβιβασμού Απορρόφησης Ενέργειας</b> $\Delta O_{e,m}$ και <b>Ποσότητα Συμβιβασμού Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας</b> $\Delta NO_{e,m}$ ανά <b>Κανονικό Μετρητή Απορρόφησης Ενέργειας</b> $e$ και ανά <b>Περίοδο Εκκαθάρισης</b> $m$ , και

<b>A/A</b>	<b>45</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο I, Παράγραφος 3.1.1, (3)</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , οι <b>Ποσότητες Συμβιβασμού ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> , $\Delta QO_{p,m}$ , συσσωρεύονται ως εξής:  $\Delta QO_{p,m} = \sum_{e \in p} \Delta O_{e,m}$
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	για κάθε <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , οι <b>Ποσότητες Συμβιβασμού Απορρόφησης Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> , $\Delta QO_{p,m}$ , και οι <b>Ποσότητες Συμβιβασμού Καθαρής Απορρόφησης Ενέργειας ανά Εκπρόσωπο Φορτίου <math>p</math></b> , $\Delta NQO_{p,m}$ , συσσωρεύονται ως εξής:  $\Delta QO_{p,m} = \sum_{e \in p} \Delta O_{e,m}$ $\Delta NQO_{p,m} = \sum_{e \in p} \Delta NO_{e,m}$

<b>A/A</b>	<b>46</b>
<b>Κανόνας</b>	<b>Κεφάλαιο I, Παράγραφος 3.1.4</b>
<b>Έκδοση 1.6</b>	Ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου <math>p</math></b> που εκπροσωπεί εάν ή περισσότερους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> με μη μηδενικές <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> υπόκειται σε υπολογισμούς συμβιβασμού. Η <b>Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού</b> για <b>Εκπρόσωπους Φορτίου <math>p</math></b> και για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , $CRO_{p,m}$ υπολογίζεται από τον <b>ΔΣΜΚ</b> ως εξής:  $CRO_{p,m} = (CQHV_{p,m}^{tlf,recon} + NDP_{p,m}) \cdot IMSP0_m^{recon} - (CQHV_{p,m}^{tlf,est} + NDP_{p,m}) \cdot IMSP0_m^{est}$  όπου:  $CQHV_{p,m}^{tlf,recon}$ η απορρόφηση ενέργειας του του <b>Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η, χρησιμοποιώντας τα <b>Δεδομένα Μετρήσεων</b> συμβιβασμού,  $CQHV_{p,m}^{tlf,est}$ η απορρόφηση ενέργειας του <b>Εκπροσώπου Φορτίου <math>p</math></b> στο <b>Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η, χρησιμοποιώντας <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> ,  $IMSP0_m^{recon}$ η <b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.5 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας τα <b>Δεδομένα Μετρήσεων</b> συμβιβασμού, και  $IMSP0_m^{est}$ η <b>Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων</b> για την <b>Περίοδο Εκκαθάρισης <math>m</math></b> , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.5 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας <b>Εκτιμώμενες Ενδείξεις</b> ή <b>Εσφαλμένες Ενδείξεις</b> .
<b>Τροποποίηση (Έκδοση 1.7)</b>	Ένας <b>Εκπρόσωπος Φορτίου <math>p</math></b> που εκπροσωπεί εάν ή περισσότερους <b>Κανονικούς Μετρητές</b> με μη μηδενικές <b>Ποσότητες Συμβιβασμού</b> υπόκειται σε υπολογισμούς

συμβιβασμού. Η **Ταμειακή Ροή Συμβιβασμού** για **Εκπρόσωπος Φορτίου**  $p$  και για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ ,  $CRO_{p,m}$  υπολογίζεται από τον **ΔΣΜΚ** ως εξής:

$$CRO_{p,m} = (CNQHV_{p,m}^{tlf,recon} + NDP_{p,m}) \cdot IMSP0_m^{recon} - (CNQHV_{p,m}^{tlf,est} + NDP_{p,m}) \cdot IMSP0_m^{est}$$

όπου:

$CNQHV_{p,m}^{tlf,recon}$  η **Καθαρή Απορρόφηση Ενέργειας** του **Εκπροσώπου Φορτίου**  $p$  στο **Σημείο του Μετρητή Μονάδας Παραγωγής** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 6.5.3 του Κεφαλαίου Η, χρησιμοποιώντας τα **Δεδομένα Μετρήσεων** συμβιβασμού,

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

$IMSP0_m^{recon}$  η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.5 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας τα **Δεδομένα Μετρήσεων** συμβιβασμού, και

$IMSP0_m^{est}$  η **Τιμή Εκκαθάρισης Αποκλίσεων** για την **Περίοδο Εκκαθάρισης**  $m$ , όπως υπολογίζεται στην Παράγραφο 3.1.5 του Κεφαλαίου Θ, χρησιμοποιώντας **Εκτιμώμενες Ενδείξεις** ή **Εσφαλμένες Ενδείξεις**.