

## Παράρτημα 1

### Μεθοδολογία Υπολογισμού Ελάχιστου Ποσού Κάλυψης Εγγύησης για εφαρμογή στους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού

#### 1. Εισαγωγή

Οι Καλύψεις Εγγυήσεις προστατεύουν τον ΔΣΜΚ από πιστωτικούς κινδύνους που μπορεί να προκληθούν από αθετούντες Συμμετέχοντες. Επειδή, σύμφωνα με τους Κανονισμούς Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, ο ΔΣΜΚ θα χρεώσει τους Προμηθευτές από τις όποιες οφειλές από αθετούντες Συμμετέχοντες δεν μπορεί να ανακτήσει μέσω των Καλύψεων Εγγύησης ή άλλων τρόπων, οι Καλύψεις Εγγυήσεις προστατεύουν ουσιαστικά την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρισμού και τους συνεπείς Συμμετέχοντες, ιδιαίτερα τους Προμηθευτές.

Η μεθοδολογία που προτείνεται από τον ΔΣΜΚ υπολογίζει το ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης ανάλογα με την Ιδιότητα ή τις Ιδιότητες του Συμμετέχοντα (Παραγωγός, Προμηθευτής, Παραγωγός ΑΠΕ) και το μέγεθος του κάθε Συμμετέχοντα. Με την μεθοδολογία αυτή ο πιστωτικός κίνδυνος εκτιμάται ξεχωριστά για την κάθε Ιδιότητα του Συμμετέχοντα. Το ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης είναι το άθροισμα των ποσών που υπολογίζονται για την κάθε Ιδιότητα του Συμμετέχοντα.

#### 2. Μεθοδολογία

Το ελάχιστο ποσό Κάλυψης Εγγύησης καθορίζεται ως το μέγιστο των πιο κάτω ποσών

- €100,000 και
- του εκτιμώμενου μέγιστου αρνητικού υπόλοιπου του Συμμετέχοντα για περίοδο δύο μηνών.

Για ένα Συμμετέχοντα ο οποίος συμμετέχει στη Μεταβατική Ρύθμιση με περισσότερες από μια ιδιότητες το εκτιμώμενο αρνητικό υπόλοιπο είναι το άθροισμα των εκτιμώμενων αρνητικών υπολοίπων για την κάθε Ιδιότητα. Συγκεκριμένα, το εκτιμώμενο μέγιστο αρνητικό υπόλοιπο υπολογίζεται ως ακολούθως:

##### 2.1. Παραγωγοί

Η εκτιμώμενη παραγόμενη ενέργεια ενός Παραγωγού για τους επόμενους δύο μήνες υπολογίζεται ως:

$$Q_{g,m}^{max} = 732 \times (CF_{g,m-11} + CF_{g,m-12}) \times IC_{g,m}$$

Όπου

$m$  μήνας για τον οποίο υπολογίζεται το ελάχιστο ποσό εγγύησης. Για την αρχική κάλυψη εγγύησης είναι ο μήνας υπογραφής της Σύμβασης Ένταξης του παραγωγού (Παράρτημα Α2 των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού).

$CF_{g,m}$  μηνιαίος συντελεστής φορτίου της συμβατικής παραγωγής για τον μήνα  $m$  ο οποίος λαμβάνει τις ακόλουθες τιμές:

Μήνας	$CF_{g,m}$	Μήνας	$CF_{g,m}$	Μήνας	$CF_{g,m}$
Ιανουάριος	69%	Μάιος	62%	Σεπτέμβριος	81%
Φεβρουάριος	60%	Ιούνιος	72%	Οκτώβριος	67%
Μάρτιος	59%	Ιούλιος	92%	Νοέμβριος	59%
Απρίλιος	55%	Αύγουστος	94%	Δεκέμβριος	70%

$IC_g$  συνολική εγκατεστημένη ισχύς, σε MW, των Μονάδων Παραγωγής του Παραγωγού, όπως καταγράφεται στις Καταχωρημένες Πληροφορίες

Ο αριθμός 732 υποδηλοί τον μέσο αριθμό ωρών ενός μηνός.

Το εκτιμώμενο αρνητικό υπόλοιπο του Παραγωγού ( $NegC_g$ ) υπολογίζεται με στρογγυλοποίηση στην πιο πάνω χιλιάδα ως:

$$NegC_g = 24\% \times Q_{g,m}^{max} \times (WT_{m-11} + WT_{m-12}) / 2$$

Όπου

$m$  μήνας για τον οποίο το ελάχιστο ποσό εγγύησης υπολογίζεται. Για την αρχική κάλυψη εγγύησης είναι ο μήνας που έπεται της ημερομηνίας ένταξης του Συμμετέχοντα στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, σύμφωνα με την παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου Α των πιο πάνω Κανονισμών

$WT_m$  μέση σταθμισμένη διατίμηση χονδρικής για τον μήνα  $m$

Ο συντελεστής 24% υπολογίστηκε λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

- Συντελεστής για Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (119%)
- Εκτιμώμενη μέγιστη απόκλιση της τάξης του (20%)

Το εκτιμώμενο αρνητικό υπόλοιπο στρογγυλοποιείται προς τα πάνω στην αμέσως επόμενη χιλιάδα.

## 2.2. Παραγωγοί ΑΠΕ

Η εκτιμώμενη παραγόμενη ενέργεια ενός Παραγωγού ΑΠΕ υπολογίζεται ως:

$$Q_{r,m}^{max} = 732 \times \sum_{tech} (CF_{m-11}^{tech} + CF_{m-12}^{tech}) \times IC_{tech,m}$$

Όπου

$m$  μήνας για τον οποίο το ελάχιστο ποσό εγγύησης υπολογίζεται. Για την αρχική κάλυψη εγγύησης είναι ο μήνας που έπεται της ημερομηνίας ένταξης του Συμμετέχοντα στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, σύμφωνα με την παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου Α των πιο πάνω Κανονισμών

$tech$  τεχνολογία ΑΠΕ

$CF_m$  μηνιαίος συντελεστής φορτίου ο οποίος καθορίζεται από την μηνιαία διακύμανση της παραγωγής ανά τεχνολογία ΑΠΕ και ο οποίος λαμβάνει τις

ακόλουθες τιμές:

Μήνας	$CF_m$		
	Φωτοβολταϊκά	Αιολικά	Βιομάζα/Βιοαέριο
Ιανουάριος	14%	25%	60%
Φεβρουάριος	14%	25%	60%
Μάρτιος	20%	22%	60%
Απρίλιος	22%	20%	60%
Μάιος	22%	20%	60%
Ιούνιος	24%	20%	60%
Ιούλιος	24%	20%	60%
Αύγουστος	24%	20%	60%
Σεπτέμβριος	23%	16%	60%
Οκτώβριος	18%	16%	60%
Νοέμβριος	14%	16%	60%
Δεκέμβριος	13%	22%	60%

$IC_{tech}$  συνολική εγκατεστημένη ισχύς, σε MW, των Μονάδων Παραγωγής του Παραγωγού ΑΠΕ ανά τεχνολογία *tech*

Ο αριθμός 732 υποδηλοί τον μέσο αριθμό ωρών ενός μηνός.

Το εκτιμώμενο αρνητικό υπόλοιπο του Παραγωγού ΑΠΕ ( $NegC_r$ ) υπολογίζεται με στρογγυλοποίηση στην πιο πάνω χιλιάδα ως:

$$NegC_r = 36\% \times Q_{r,m}^{max} \times (WT_{m-11} + WT_{m-12}) / 2$$

Όπου

$m$  μήνας για τον οποίο το ελάχιστο ποσό εγγύησης υπολογίζεται. Για την αρχική κάλυψη εγγύησης είναι ο μήνας που έπεται της ημερομηνίας ένταξης του Συμμετέχοντα στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, σύμφωνα με την παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου Α των πιο πάνω Κανονισμών

$WT_m$  μέση σταθμισμένη διατίμηση χονδρικής για τον μήνα  $m$

Ο συντελεστής 36% υπολογίστηκε λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

- Συντελεστής για Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (119%)
- Εκτιμώμενη μέγιστη απόκλιση της τάξης του (30%)

### 2.3. Προμηθευτές

Η εκτιμώμενη κατανάλωση ενός Προμηθευτή υπολογίζεται ως:

$$Q_{o,m}^{max} = 732 \times (CF_{o,m-11} + CF_{o,m-12}) \times IC_{o,m-1}$$

Όπου

$m$  μήνας για τον οποίο το ελάχιστο ποσό εγγύησης υπολογίζεται. Για την αρχική κάλυψη εγγύησης είναι ο μήνας που έπεται της ημερομηνίας ένταξης του Συμμετέχοντα στο Συμβατικό Πλαίσιο των Κανονισμών Μεταβατικής Ρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρισμού, σύμφωνα με την παράγραφο 3.2.7 του Κεφαλαίου Α των πιο πάνω Κανονισμών

$CF_{o,m}$  μηνιαίος συντελεστής φορτίου της κατανάλωσης για τον μήνα  $m$  και ο οποίος λαμβάνει τις ακόλουθες τιμές:

Μήνας	$CF_{o,m}$	Μήνας	$CF_{o,m}$	Μήνας	$CF_{o,m}$
Ιανουάριος	15,5%	Μάιος	13,2%	Σεπτέμβριος	16,7%
Φεβρουάριος	13,7%	Ιούνιος	15,8%	Οκτώβριος	14,0%
Μάρτιος	13,1%	Ιούλιος	19,5%	Νοέμβριος	12,6%
Απρίλιος	11,7%	Αύγουστος	19,7%	Δεκέμβριος	14,6%

$IC_{o,m-1}$  συνολική ισχύς, σε MVA, των Καταναλωτών του Προμηθευτή, κατά τον προηγούμενο μήνα  $m-1$

Ο αριθμός 732 υποδηλοί τον μέσο αριθμό ωρών ενός μηνός. Ο ετήσιος συντελεστής φορτίου της κατανάλωσης ισούται με περίπου 15%.

Το εκτιμώμενο αρνητικό υπόλοιπο του Προμηθευτή ( $NegC_o$ ) υπολογίζεται με στρογγυλοποίηση στην πιο πάνω χιλιάδα ως:

$$NegC_o = Q_{o,m}^{max} \times \left( 24\% \times (WT_{m-11} + WT_{m-12}) / 2 + 119\% \times \sum Unit\ Charges + RES\ Fee \right)$$

Ο συντελεστής 24% υπολογίστηκε λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

- Συντελεστής για Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (119%)
- Εκτιμώμενη μέγιστη απόκλιση της τάξης του (20%)

Οι μοναδιαίες χρεώσεις ( $Unit\ Charges$ ) περιλαμβάνουν όλα τα τέλη τα οποία επιβάλλονται ανάλογα της κατανάλωσης των πελατών του Προμηθευτή εκτός από το τέλος υπέρ του Ταμείου Προώθησης των ΑΠΕ και Εξοικονόμησης Ενέργειας ( $RES\ Fee$ ), θεωρώντας ότι όλοι οι πελάτες βρίσκονται στη Χαμηλή Τάση, περιλαμβάνουν δηλαδή τις μοναδιαίες χρεώσεις για Χρήση Συστήματος Μεταφοράς, Χρήση Συστήματος Διανομής στη Μέση και Χαμηλή Τάση, ΥΔΩ, ΔΣΜΚ και επικουρικές υπηρεσίες και ισούνται επί του παρόντος με €38,65/MWh. Το τέλος ΑΠΕ ( $RES\ Fee$ ) είναι επί του παρόντος €10/MWh.