



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

## ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1203

26 Απριλίου 2016

### ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 46/2016

Έγκριση Προσωρινής Μεθοδολογίας Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης και Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
(Συνεδρίαση 31 Μαρτίου 2016)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α'179/22.8.2011), όπως ισχύει και ειδικότερα το άρθρο 130.

2. Την υπ' αριθμ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ «Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών», ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014, (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ»), όπως ισχύει και ειδικότερα τα άρθρα 2 περ. (κβ) και (κγ), 50, 183, 184, 237 καθώς και το άρθρο 15 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος.

3. Την υπουργική απόφαση αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 24461 (ΦΕΚ Β 3583/31.12.2014), «Εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με συμψηφισμό ενέργειας κατ' εφαρμογή του άρθρου 14Α του Ν. 3468/2006».

4. Την υπ' αριθμ. 389/2015 απόφαση ΡΑΕ «Έγκριση του Σχεδίου Δράσης Υλοποίησης Υποδομών του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την απόφαση 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής».

5. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-197873/30.07.2015 αρχική εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ αναφορικά με τη Μεθοδολογία Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης και Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ, (εφεξής «η Μεθοδολογία»).

6. Τη Δημόσια Διαβούλευση που πραγματοποίησε η ΡΑΕ στις 04.09.2015 για την ως άνω Μεθοδολογία.

7. Τις υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-198973/18.09.2015 και Ι-198996/21.09.2015 επιστολές των συμμετεχόντων στην ως άνω Διαβούλευση.

8. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-201174/30.11.2015 επιστολή με απόψεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επί των απόψεων των συμμετεχόντων στη σχετική Δημόσια Διαβούλευση.

9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ο-63590/18.3.2016 ηλεκτρονική επιστολή της ΡΑΕ προς το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για επικαιροποίηση της εισήγησης για τη Μεθοδολογία (σχετικό 3) σε συνέχεια και των σχολίων της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης.

10. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-204781/22.03.2016 εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ με την επικαιροποιημένη Μεθοδολογία.

11. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ εκδόθηκε ο Κώδικας ΜΔΝ, κατ' εξουσιοδότηση της παραγράφου 1 του άρθρου 130 του Ν.4001/2011.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 183 και 184 του Κώδικα ΜΔΝ για την εκκαθάριση της Αγοράς ΜΔΝ προβλέπονται διαδικασίες μηνιαίας και ετήσιας οριστικής εκκαθάρισης. Ειδικότερα, βάσει της παραγράφου 2 του άρθρου 183 «Για τον προσδιορισμό του ύψους των χρεώσεων και πιστώσεων κατά τη διαδικασία Μηνιαίας Εκκαθάρισης ο Διαχειριστής ΜΔΝ χρησιμοποιεί τα δεδομένα των μετρήσεων, όπως προκύπτουν με βάση τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο 14». Συναφώς, κατά τη διαδικασία της ετήσιας οριστικής εκκαθάρισης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 184, ο Διαχειριστής ΜΔΝ «Λαμβάνει υπόψη τυχόν διαφορές των δεδομένων των μετρήσεων και λοιπών μεγεθών τα οποία χρησιμοποιήθηκαν κατά τον υπολογισμό των χρεώσεων και πιστώσεων στις Καταστάσεις Μηνιαίας Εκκαθάρισης...».

Επειδή, επιπλέον, ο υπολογισμός των χρεώσεων και πιστώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου στα ΜΔΝ, όπως προβλέπεται στο άρθρο τέταρτο της πρότυπης Σύμβασης Συμμετοχής του Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 5 του Παραρτήματος του Κώδικα ΜΔΝ, βασίζεται στον προσδιορισμό της Ενέργειας Χρέωσης του Εκπροσώπου Φορτίου.

Επειδή, συναφώς, η Ενέργεια Χρέωσης Εκπροσώπου Φορτίου ορίζεται στην περίπτωση (κγ) του άρθρου 2 του Κώδικα ΜΔΝ ως «Η ενέργεια που θεωρείται ότι απορρόφησαν οι Μετρητές που εκπροσωπεί ο Εκπρό-

σποπος Φορτίου ρ, η οποία υπολογίζεται ως το γινόμενο της Ενέργειας Κατανάλωσης του Εκπροσώπου Φορτίου επί της συνολικά Εγγεόμενης Ενέργειας Μονάδων παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ (άθροισμα Εγγεόμενης Ενέργειας Συμβατικών Μονάδων και Σταθμών ΑΠΕ/ΣΗ-ΘΥΑ και Υβριδικών Σταθμών στο Σύστημα ΜΔΝ) προς το άθροισμα της Ενέργειας Κατανάλωσης όλων των Εκπροσώπων Φορτίου... ».

Επειδή, περαιτέρω, για τον Εκπρόσωπο Φορτίου η Ενέργεια Κατανάλωσης ορίζεται στην περίπτωση (κβ) του άρθρου 2 του Κώδικα ΜΔΝ ως «... η συνολική ενέργεια που αντιστοιχεί στους Μετρητές που εκπροσωπούνται από τον Εκπρόσωπο Φορτίου, στη χρονική βάση των δεδομένων μετρήσεων και υπολογισμών για τις ανάγκες εκκαθάρισης, και προσδιορίζεται με βάση τα δεδομένα μετρήσεων. Για τις ανάγκες τιμολόγησης σε χρόνο κατά τον οποίο δεν είναι γνωστά τα δεδομένα μετρήσεων, αυτή εκτιμάται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ».

Επειδή, βάσει των προβλέψεων του άρθρου 50 του Κεφαλαίου 14 του Κώδικα ΜΔΝ «Για τη διαχείριση των μετρητών και των μετρήσεων Παραγωγών και Εκπροσώπων Φορτίου στο πλαίσιο της λειτουργίας των Συστημάτων ΜΔΝ και της Αγοράς ΜΔΝ, εφαρμόζονται:

α) οι σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, ή, έως την έκδοσή του, αναλογικά οι διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, β) οι διατάξεις του Εγχειριδίου Μετρητών και Διαχείρισης Μετρήσεων Παραγωγών, γ) τα ειδικότερα οριζόμενα στο παρόν Κεφάλαιο». Ως εκ τούτου, και με δεδομένο ότι ο Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου δεν έχει ακόμη εκδοθεί, ο Διαχειριστής ΜΔΝ οφείλει για τη διαχείριση των μετρητών και μετρήσεων των Εκπροσώπων Φορτίου στα ΜΔΝ να εφαρμόσει για τα ΜΔΝ αναλογικά τις προβλέψεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, με το οποίο ρυθμίζονται μεταβατικά έως τη θέση σε ισχύ του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου τα ανωτέρω ζητήματα δεδομένων μετρήσεων και υπολογισμών.

Επειδή, σε εφαρμογή των ως άνω διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ ο Διαχειριστής ΜΔΝ με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ 1-197873/30.07.2015 έγγραφο (σχετικό 5) υπέβαλε εισήγηση αναφορικά με την προτεινόμενη Μεθοδολογία, την οποία στη συνέχεια επικαιροποίησε με το ως άνω σχετικό 10, λαμβάνοντας υπόψη τόσο τα σχόλια των συμμετεχόντων στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ, όσο και τις επισημάνσεις της Αρχής (σχετ. 9) που εστάλησαν σε συνέχεια της σχετικής συζήτησης στην από 03.03.2016 συνεδρίαση της Ολομέλειας της ΡΑΕ.

Επειδή/ ο Διαχειριστής στην προτεινόμενη Μεθοδολογία ενσωμάτωσε «Παράρτημα 5» με τίτλο «ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΕΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (ΕΦ) ΣΤΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ (ΜΔΝ) ΓΙΑ ΑΥΤΟΠΑΡΑΓΩΓΟΥΣ ΜΕ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΣΥΜΨΗΦΙΣΜΟΥ (Net Metering)», το οποίο αφορά μεθοδολογία τιμολογήσεων των Εκπροσώπων Φορτίου, που δραστηριοποιούνται στα ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ και εκπροσωπούν πέραν των παροχών μετρητών κατανάλωσης και παροχές Αυτοπαραγωγών με συμβάσεις ενεργειακού συμπληψισμού. Ωστόσο, ο καθορισμός της ως άνω μεθοδολογίας παρέλκει, καθώς τα σχετικά θέματα ρυθμίζονται βάσει των διατάξεων της Υπουργικής Απόφασης (ΥΑ) Αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 24461 (ΦΕΚ Β 3583/31.12.2014), περί «Εγκατάστασης μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με συμπληψισμό ενέργειας κατ' εφαρμογή του Άρθρου 14Α του Ν. 3468/2006», οι οποίες οφείλουν να εφαρμόζονται σε κάθε περίπτωση.

Επειδή, η προτεινόμενη προς έγκριση από τη ΡΑΕ Μεθοδολογία, όπως επικαιροποιήθηκε με το σχετικό 10, η οποία θα εφαρμοστεί από το ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ, κατά το μεταβατικό στάδιο έως και την έκδοσή του του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, κρίνεται ότι συνάδει με τις βασικές αρχές και κατευθύνσεις των προβλέψεων του Κεφαλαίου 14 του Κώδικα ΜΔΝ, με εξαίρεση το ως άνω παράρτημα 5.

Επειδή, η Μεθοδολογία αυτή αποτελεί εφαρμογή της πρόβλεψης του Κώδικα ΜΔΝ για κατ' αναλογία εφαρμογή των προβλέψεων του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, καθώς βάσει της απόφασης αυτής εφαρμόζονται οι διατάξεις των άρθρων 183, 184 του Κώδικα αυτού, καθώς και το άρθρο τέταρτο της πρότυπης Σύμβασης Συμμετοχής του Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, σύμφωνα με το Κεφάλαιο 5 του Παραρτήματος του Κώδικα ΜΔΝ, σχετικά με τις εκκαθαρίσεις συναλλαγών για προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ. Επομένως, ως ρύθμιση για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ εκδίδεται με απόφαση της ΡΑΕ κατά το άρθρο 130 παράγραφος 3 του Ν. 4001/2011 για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Την έγκριση Προσωρινής Μεθοδολογίας Εκτίμησης Ενέργειας Κατανάλωσης, Ενέργειας Χρέωσης & Ποσοστού Εκπροσώπησης Εκπροσώπων Φορτίου (ΕΦ) των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), η οποία ακολουθεί ως αναπόσπαστο μέρος της παρούσας Απόφασης, η οποία εφαρμόζεται κατά το μεταβατικό στάδιο εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ, έως την έκδοσή του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

**ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ**  
**ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ**  
**ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΧΡΕΩΣΗΣ**  
**& ΠΟΣΟΣΤΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ**  
**ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΦΟΡΤΙΟΥ (ΕΦ)**  
**ΤΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ (ΜΔΝ)**  
**ΚΑΤΑ ΤΟ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΣΤΑΔΙΟ**  
**ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΜΔΝ**

ΑΠΡΙΛΙΟΣ 2016

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ .....	
3. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΜΗΝΙΑΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ (ΕΚ) .....	
3.1. Πλήρως διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης .....	
3.2. Μερικώς διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης .....	
3.3 Μη διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης .....	
3.3.1 Με Ιστορικότητα Παροχής .....	
3.3.1.1. Με διαθέσιμη την $K_{im} - y$ και $K_{im} - y \neq 0$ .....	
3.3.1.2. Με διαθέσιμη την $K_{im} - y$ και $K_{im} - y = 0$ .....	
3.3.1.3. Με Μη διαθέσιμη την $K_{im} - y$ αλλά με διαθέσιμο τουλάχιστον έναν απολογιστικό μήνα .....	
3.3.2 Χωρίς Ιστορικότητα Παροχής .....	
3.3.2.1 Προσδιορισμός Προφίλ Παροχής .....	
4. ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΠΟΣΟΣΤΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ (ΠΕ) ΕΦ .....	
5. ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΧΡΕΩΣΗΣ (ΕΧ) ΕΦ .....	
6. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΠΡΟΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΕΦ .....	
7. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΜΗΝΙΑΙΑΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΦΒΣΤΕΓΗΣ .....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ .....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1 .....	
<i>Διάγραμμα Ροής Διαδικασίας Δόμησης Ιστορικότητας Παροχής</i> .....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2 .....	
<i>Διάγραμμα Ροής Διαδικασίας Εκτίμησης Μηνιαίας Ενέργειας Κατανάλωσης (ΕΚ)</i> .....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3 .....	
<i>Κατηγοριοποίηση ΗΣ των ΜΔΝ</i> .....	
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 4 .....	
<i>Ομαδοποίηση Παροχών προς Δόμηση Προφίλ Παροχής</i> .....	

## 1. ΕΙΣΑΓΩΓΗ

Σε εφαρμογή των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Κώδικα ΜΔΝ) για τη λειτουργία της Αγοράς των ΜΔΝ και στα πλαίσια των καθοριζόμενων απαιτήσεων διενέργειας των Εκκαθαρίσεων (σε Μηνιαία κι Ετήσια βάση) των Συναλλαγών, με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ (Παραγωγούς, Εκπροσώπους Φορτίου, ΑΔΜΗΕ, ΛΑΓΗΕ, Τρίτους Δικαιούχους), αναφέρεται η ακόλουθη Μεθοδολογία εκτίμησης της Ενέργειας Κατανάλωσης (**ΕΚ**), της Ενέργειας Χρέωσης (**ΕΧ**) και του Ποσοστού Εκπροσώπησης (**ΠΕ**) των Εκπροσώπων Φορτίου (**ΕΦ**), που δραστηριοποιούνται στα Ηλεκτρικά Συστήματα (**ΗΣ**) των ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα:

**α) Συμμετέχοντες στην Αγορά των ΜΔΝ είναι:**

- οι Παραγωγοί Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής Ενέργειας (ΘΣ)
- οι Παραγωγοί Σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)
- οι Εκπρόσωποι Φορτίου (ΕΦ)
- ο ΑΔΜΗΕ
- ο ΛΑΓΗΕ
- η ΔΕΗ
- οι Τρίτοι Δικαιούχοι Παρακρατήσεων επί της αξίας της παραγόμενης ενέργειας από ΑΠΕ (ΟΤΑ, Πράσινο Ταμείο, Πελάτες)

**β) Σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο και τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, είναι αρμόδιος για τη Λειτουργία της Αγοράς των ΜΔΝ, διενεργώντας σε Μηνιαία και Ετήσια απολογιστική βάση τις ακόλουθες κατ' ελάχιστον **Συναλλαγές**, με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ ανά ΗΣ των ΜΔΝ:**

- β1.** Χρεοπιστώσεις Λογαριασμών Παραγωγών ΑΠΕ
- β2.** Πιστώσεις Λογαριασμών Τρίτων Δικαιούχων Παρακρατήσεων
- β3.** Χρεώσεις Λογαριασμών ΕΦ για την παραγωγή ενέργειας ΑΠΕ
- β4.** Χρεοπιστώσεις Ισοσκελισμού Λογαριασμών ΑΠΕ με ΛΑΓΗΕ
- β5.** Πιστώσεις Λογαριασμών Παραγωγών Συμβατικών Σταθμών/Μονάδων
- β6.** Χρεώσεις Λογαριασμών ΕΦ για την παραγωγή ενέργειας από Συμβατικούς Σταθμούς/Μονάδες
- β7.** Χρεοπιστώσεις Λογαριασμών ΕΦ για το Αντάλλαγμα **ΥΚΩ-ΜΔΝ**, που αφορά στο επιπλέον κόστος παραγόμενης ενέργειας στα ΜΔΝ, αφαιρούμενης της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος (**ΧΧΣ-ΜΔΝ**)
- β8.** Χρεώσεις Λογαριασμών ΕΦ για τη Χρέωση Χρήσης Δικτύου στα ΜΔΝ (**ΧΧΔ-ΜΔΝ**)
- β9.** Πιστώσεις Λογαριασμού ΔΕΗ Α.Ε. για το Δικαιούμενο ποσό **ΧΧΔ-ΜΔΝ<sub>ΔΕΗ</sub>**
- β10.** Πιστώσεις Λογαριασμού ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το δικαιούμενο ποσό **ΧΧΔ-ΜΔΝ<sub>ΔΕΔΔΗΕ</sub>**
- β11.** Χρεώσεις Λογαριασμών ΕΦ για το **ΕΤΜΕΑΡ-ΜΔΝ**
- β12.** Πιστώσεις Λογαριασμού ΛΑΓΗΕ για το **ΕΤΜΕΑΡ-ΜΔΝ**
- β13.** Χρεώσεις Λογαριασμών ΕΦ για τα **ΥΚΩ<sub>ΠΕΛΑΤΩΝ</sub>**

**β14.** Χρεοπιστώσεις Ισοσκελισμού Λογαριασμού **ΥΚΩ** με ΑΔΜΗΕ

**β15.** Υπολογισμός και Καταλογισμός Εγγυήσεων στον ΕΦ.

γ) Προς διενέργεια όλων των παραπάνω Συναλλαγών, με εξαίρεση τις (β1), (β2), (β4) και (β5), κατά τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ, απαιτείται ανά μήνα, ανά ΗΣ κι ανά ΕΦ ο προσδιορισμός των εξής στοιχείων:

γ1. της Ενέργειας Κατανάλωσης (**ΕΚ**), που αντιστοιχεί στους μετρητές (αριθμούς Παροχής) που εκπροσωπεί ο κάθε ΕΦ, ανά ΗΣ κι ανά μήνα

γ2. της Ενέργειας Χρέωσης (**ΕΧ**) κάθε ΕΦ, ανά ΗΣ κι ανά μήνα

γ3. του Ποσοστού Εκπροσώπησης (**ΠΕ**) κάθε ΕΦ, ανά ΗΣ κι ανά μήνα

δ) Σύμφωνα με τον ορισμό του Άρθρου 2, εδάφιο (κβ), του Κώδικα ΜΔΝ η Ενέργεια Κατανάλωσης (**ΕΚ**) Εκπροσώπου Φορτίου (ΕΦ), για τις ανάγκες της μηνιαίας Εκκαθάρισης Συναλλαγών που οφείλει να διενεργεί ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, προσδιορίζεται με βάση τα δεδομένα μετρήσεων, των μετρητών των Αριθμών Παροχής που εκπροσωπεί ο ΕΦ, κι αν αυτά δεν είναι γνωστά κατά το χρόνο της τιμολόγησης, τότε η **ΕΚ** εκτιμάται από το Διαχειριστή ΜΔΝ.

Για την περίπτωση Παροχής καταναλωτή, που λειτουργεί ως Αυτοπαραγωγός με Σύμβαση Ενεργειακού Συμφηφισμού (**ΦB<sub>Net Metering</sub>** – **ΦB<sub>NM</sub>**), ως **ΕΚ** του, θεωρείται η εισερχόμενη από το Δίκτυο ενέργεια **A** αυτού, που μετράται στον Μετρητή 2 της εγκατάστασής του, σύμφωνα με τα καθοριζόμενα στην Υπουργική Απόφαση ΥΑ/ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. **24461** (ΦΕΚ Β' 3583/31.12.14), όπως ισχύει.

Αν κατά τον χρόνο τιμολόγησης δεν είναι γνωστά τα δεδομένα μέτρησης της παραπάνω ενέργειας **A**, τότε αυτή εκτιμάται από το Διαχειριστή ΜΔΝ.

ε) Σύμφωνα με τον ορισμό του Άρθρου 2 εδάφιο (κγ), του Κώδικα ΜΔΝ η Ενέργεια Χρέωσης (**ΕΧ**) Εκπροσώπου Φορτίου (ΕΦ) υπολογίζεται ως το γινόμενο της ΕΚ του υπόψη ΕΦ επί τη συνολική Εγγεόμενη Ενέργεια Μονάδων παραγωγής στο κάθε ΗΣ των ΜΔΝ, προς το άθροισμα της ΕΚ όλων των ΕΦ του υπόψη ΗΣ, επισημαίνοντας ότι με την αναγωγή αυτή της ΕΚ, ως ορίζεται, ενσωματώνονται οι απώλειες ενέργειας στο ΗΣ ΜΔΝ με αναλογικό τρόπο, και διευκρινίζοντας ότι η χρονική βάση στην οποία αναφέρεται η ως άνω ηλεκτρική ενέργεια ταυτίζεται με τη χρονική βάση των δεδομένων μέτρησης (ή εκτιμήσεων) και των σχετικών υπολογισμών εκκαθάρισης.

στ) Με βάση τους παραπάνω ορισμούς προκύπτει ότι το Ποσοστό Εκπροσώπησης (**ΠΕ**) κάθε ΕΦ, ανά ΗΣ των ΜΔΝ κι ανά μήνα, προσδιορίζεται από το πηλίκο της ΕΚ κάθε ΕΦ προς το άθροισμα της συνολικής ΕΚ όλων των ΕΦ του υπόψη ΗΣ, στην αυτή χρονική βάση δεδομένων μέτρησης (ή εκτιμήσεων) και των σχετικών υπολογισμών εκκαθάρισης.

ζ) Σε κάθε ΗΣ των ΜΔΝ, στη γενική περίπτωση και με βάση την τάση δικτύου στο οποίο συνδέονται, διακρίνονται οι ακόλουθες κατηγορίες Παροχών:

- Παροχές Υψηλής Τάσης (ΥΤ), μηνιαίου κύκλου καταμέτρησης. Στην παρούσα φάση δεν υφίστανται τέτοιες παροχές στα ΜΔΝ, εκτός των παροχών απορροφούμενης ενέργειας Μονάδων Παραγωγής από το Δίκτυο ΥΤ.
- Παροχές Μέσης Τάσης (ΜΤ), μηνιαίου κύκλου καταμέτρησης, οι οποίες είναι όλες τηλεμετρούμενες, εκτός των παροχών απορροφούμενης ενέργειας Μονάδων Παραγωγής από το Δίκτυο ΜΤ.
- Παροχές Χαμηλής Τάσης (ΧΤ<sub>μ</sub>), μηνιαίου κύκλου καταμέτρησης, οι οποίες είναι τηλεμετρούμενες ή καταμετρούμενες.
- Παροχές Χαμηλής Τάσης (ΧΤ<sub>4μ</sub>), τουλάχιστον τετραμηνιαίου κύκλου καταμέτρησης, οι οποίες είναι καταμετρούμενες.

**η)** Σε ότι αφορά, κατά τα παραπάνω, Παροχές στα ΜΔΝ που είναι μηνιαίου κύκλου και τηλεμετρούμενες, ο προσδιορισμός της **ΕΚ** γίνεται με βάση τα δεδομένα μέτρησης του μήνα τιμολόγησης, εκτός κι αν αυτά, σε κάποιες περιπτώσεις για διάφορους λόγους, τυγχάνει να μην είναι διαθέσιμα, οπότε θα απαιτηθεί να γίνει εκτίμησή τους από το Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία που ακολουθεί.

**θ)** Για Παροχές στα ΜΔΝ που είναι μηνιαίου κύκλου αλλά μη τηλεμετρούμενες (η λήψη μετρήσεων γίνεται από καταμετρητές που μεταβαίνουν επί τόπου της εγκατάστασης), ο προσδιορισμός της **ΕΚ** γίνεται με βάση τα δεδομένα μέτρησης, που λογίζονται στο μήνα τιμολόγησης και αφορούν σε κυλιόμενη περίοδο μέτρησης, η οποία δεν συμπίπτει κατ' ανάγκη με τον ημερολογιακό μήνα.

Η εκτίμηση της **ΕΚ** για τις υπόψη Παροχές γίνεται από το Διαχειριστή ΜΔΝ, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία που ακολουθεί, μόνον στην περίπτωση που για διάφορους λόγους δεν είναι διαθέσιμα τα δεδομένα μέτρησής τους.

**ι)** Για τις παροχές απορροφούμενης ενέργειας Μονάδων Παραγωγής από το Δίκτυο ΥΤ και ΜΤ, τα στοιχεία της **ΕΚ** αυτών λαμβάνονται μηνιαία από το Διαχειριστή ΜΔΝ, εφόσον είναι διαθέσιμα από το Σύστημα MIS (THERMO) της ΔΕΗ Α.Ε.-ΓΔ/Π.

**ια)** Για τις Παροχές των ΜΔΝ Χαμηλής Τάσης (ΧΤ<sub>4μ</sub>), τουλάχιστον τετραμηνιαίου κύκλου καταμέτρησης, ο προσδιορισμός της **ΕΚ** γίνεται σύμφωνα με τη Μεθοδολογία του παρόντος, ακολουθώντας τις εξής βασικές αρχές:

- Αν για το μήνα τιμολόγησης υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία μέτρησης μιας Παροχής, τότε η ΕΚ αυτής προσδιορίζεται με βάση τα στοιχεία αυτά επιμερισμένα με αναλογία ημερών στον μήνα αναφοράς.
- Αν για το μήνα τιμολόγησης δεν υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία μέτρησης μιας Παροχής, τότε για την εκτίμηση της ΕΚ αυτής χρησιμοποιούνται τα διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία της υπόψη Παροχής.
- Για υφιστάμενη Παροχή χωρίς διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία ή/και νέα Παροχή γίνεται εκτίμηση της ΕΚ αυτής κατά το μήνα τιμολόγησης, με βάση το Προφίλ κατανάλωσης ομοειδών παροχών στο ΗΣ ή και σε Ομάδα ΗΣ των ΜΔΝ.

**ιβ)** Η Μεθοδολογία εκτίμησης της **ΕΚ** προαπαιτεί, σε πρώτη φάση τον προσδιορισμό των απολογιστικών στοιχείων των **Καταναλώσεων (Κ) κάθε Παροχής**, ανά ΗΣ των ΜΔΝ κι ανά μήνα για όλους τους παρελθόντες μήνες ως και τον τρέχοντα μήνα τιμολόγησης, έτσι ώστε να δομηθεί η αναγκαία **ΙΣΤΟΡΙΚΟΤΗΤΑ** κάθε Παροχής ανά ΗΣ των ΜΔΝ κι ανά μήνα.

Ο προσδιορισμός των υπόψη ιστορικών απολογιστικών στοιχείων των Καταναλώσεων (Κ), ανά Παροχή, ανά μήνα κι ανά ΗΣ, γίνεται με βάση τις πραγματικές ληφθείσες μετρήσεις, επιμερισμένες, αν κι εφόσον απαιτείται, με αναλογία ημερών, σε κάθε παρελθόντα μήνα, στον οποίο και αντιστοιχίζονται.

γ) Τα δεδομένα μετρήσεων ανά Παροχή, αντλούνται από το υφιστάμενο Κεντρικό Σύστημα Εξυπηρέτησης Πελατών του ΔΕΔΔΗΕ (ΕΡΜΗΣ), το οποίο διαχειρίζεται το σύνολο των Παροχών όλης της Χώρας κι από το οποίο χορηγούνται προς τους Εκπροσώπους Φορτίου όλης της Χώρας τα αναγκαία στοιχεία προς έκδοση των Λογαριασμών προς τους Πελάτες που αυτοί εκπροσωπούν.

## **2. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΟΜΗΣΗΣ ΙΣΤΟΡΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ**

Μέσω του προσδιορισμού των απολογιστικών στοιχείων των **Καταναλώσεων ( $K_{\pi,m,s}$ )** κάθε **Παροχής ( $\pi$ ), ανά ΗΣ ( $s$ ) των ΜΔΝ κι ανά μήνα ( $m$ )**, για όλους τους παρελθόντες μήνες ως και τον εκάστοτε μήνα τιμολόγησης, δομείται η αναγκαία για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας εκτίμησης της Ενέργειας Κατανάλωσης ( **$EK_{\pi,m,s}$** ) **ΙΣΤΟΡΙΚΟΤΗΤΑ ΠΑΡΟΧΗΣ**.

Ο προσδιορισμός των υπόψη απολογιστικών στοιχείων των Καταναλώσεων  **$K_{\pi,m,s}$**  γίνεται με βάση τα δεδομένα μετρήσεων ανά Παροχή της βάσης δεδομένων του Κεντρικού Συστήματος Εξυπηρέτησης Πελατών του ΔΕΔΔΗΕ (Σύστημα ΕΡΜΗΣ).

Τα υπόψη δεδομένα μετρήσεων βασίζονται στις πραγματικές ληφθείσες μετρήσεις (τηλεμετρούμενες ή μη) και αφορούν στα στοιχεία που παράλληλα χορηγούνται στους Εκπροσώπους Φορτίου προς έκδοση των Εκκαθαριστικών Λογαριασμών προς τους Πελάτες τους.

Κατά συνέπεια τα υπόψη δεδομένα μετρήσεων αντιστοιχούν στον πραγματοποιηθέντα κύκλο καταμέτρησης κάθε Παροχής κι αφορούν στις ημέρες καταμέτρησης αυτής  **$D_K$** , που προκύπτουν θεωρώντας την ημερομηνία προηγούμενης λήψης μέτρησης  **$d_1$**  και την ημερομηνία επόμενης λήψης μέτρησης  **$d_2$**  της υπόψη Παροχής.

Προκειμένου για:

### **α) Παροχή μηνιαίου κύκλου και τηλεμετρούμενη**

Τα απολογιστικά στοιχεία Καταναλώσεων ( **$K_{\pi,m,s}$** ) κάθε Παροχής ( **$\pi$** ) μηνιαίου κύκλου και τηλεμετρούμενης αφορούν στα καταχωρημένα στοιχεία μέτρησης του κάθε παρελθόντα μήνα αναφοράς, με βάση τα οποία η υπόψη Παροχή ( **$\pi$** ) τιμολογήθηκε και ο Εκπρόσωπος Φορτίου  **$E\Phi(\pi)$**  αυτής εξέδωσε τον αντίστοιχο εκκαθαριστικό λογαριασμό πληρωμής της αξίας Κατανάλωσής της προς τον πελάτη του.



**β) Παροχή μηνιαίου κύκλου μη τηλεμετρούμενη**

Τα απολογιστικά στοιχεία Καταναλώσεων ( $K_{\pi,m,s}$ ) αφορούν στα καταχωρημένα στοιχεία μέτρησης του κάθε παρελθόντος μήνα αναφοράς, που έχουν λογιστεί στον μήνα αναφοράς κι αφορούν σε κυλιόμενη περίοδο μέτρησης, η οποία δε συμπίπτει κατ' ανάγκη με τον ημερολογιακό μήνα, και με βάση τα οποία η υπόψη Παροχή ( $\pi$ ) τιμολογήθηκε και ο ΕΦ(Ή) αυτής εξέδωσε τον αντίστοιχο εκκαθαριστικό λογαριασμό πληρωμής της αξίας Κατανάλωσής της προς τον πελάτη του.

**γ) Παροχή Χαμηλής Τάσης ( $X_{T_{40}}$ ) τουλάχιστον τετραμηνιαίου κύκλου καταμέτρησης**

Τα απολογιστικά στοιχεία Καταναλώσεων ( $K_{\pi,m,s}$ ) κάθε Παροχής ( $\pi$ ) Χαμηλής Τάσης τουλάχιστον τετραμηνιαίου κύκλου καταμέτρησης αφορούν στα καταχωρημένα στοιχεία μέτρησης του κάθε παρελθόντος κύκλου καταμέτρησής της, με βάση τα οποία η υπόψη Παροχή ( $\pi$ ) τιμολογήθηκε και ο ΕΦ(Ή) αυτής εξέδωσε τον αντίστοιχο εκκαθαριστικό λογαριασμό πληρωμής της αξίας Κατανάλωσής της προς τον πελάτη του, επιμερισμένα με αναλογία ημερών στον κάθε παρελθόντα μήνα του υπόψη κύκλου καταμέτρησης αυτής της Παροχής ( $\pi$ ).

Ο επιμερισμός ανά μήνα αναφοράς ( $m$ ) των δεδομένων μέτρησης μιας Παροχής ( $\pi$ ) γίνεται θεωρώντας τα παρακάτω, ενώ το σχετικό Διάγραμμα Ροής δίνεται στο Παράρτημα 1 του παρόντος:

- i) Τα στοιχεία της μέτρησης του μήνα αναφοράς ( $m$ ) περιλαμβάνονται πλήρως στα δεδομένα μιας περιόδου μέτρησης της υπόψη Παροχής ( $\pi$ )

Λαμβάνοντας υπόψη ότι:

$K$  = η μετρηθείσα ενέργεια κατανάλωσης της Παροχής ( $\pi$ ) στην υπόψη περίοδο μέτρησης, σε KWh

$D_k$  = οι ημέρες καταμέτρησης της  $K$  της Παροχής ( $\pi$ ) της υπόψη περιόδου μέτρησης

$D_m$  = ο αριθμός ημερολογιακών ημερών του μήνα αναφοράς ( $m$ )

Η επιμερισμένη στο μήνα αναφοράς ( $m$ ) απολογιστική Κατανάλωση ενέργειας της υπόψη Παροχής ( $\pi$ ) ισούται με:

$$K_{\pi,m,s} = \frac{K}{D_k} \cdot D_m \quad (1)$$

- ii) Τα στοιχεία της μέτρησης του μήνα αναφοράς ( $m$ ) περιλαμβάνονται πλήρως στα δεδομένα δύο περιόδων μέτρησης της υπόψη Παροχής ( $\pi$ )

Λαμβάνοντας υπόψη ότι:

$K_1$  = η μετρηθείσα ενέργεια κατανάλωσης της Παροχής ( $\pi$ ) στην 1<sup>η</sup> περίοδο μέτρησης, σε KWh

$D_{k,1}$  = οι ημέρες καταμέτρησης της  $K_1$  της Παροχής ( $\pi$ ) της 1<sup>ης</sup> περιόδου μέτρησης

$K_2$  = η μετρηθείσα ενέργεια κατανάλωσης της Παροχής ( $\pi$ ) στη 2<sup>η</sup> περίοδο μέτρησης, σε KWh

$D_{k2}$  = οι ημέρες καταμέτρησης της  $K_2$  της Παροχής ( $\pi$ ) της 2<sup>ης</sup> περιόδου μέτρησης

$D_{m1}$  = ο αριθμός ημερολογιακών ημερών του μήνα αναφοράς ( $m$ ), που περιλαμβάνονται στην 1<sup>η</sup> περίοδο μέτρησης

$D_{m2}$  = ο αριθμός ημερολογιακών ημερών του μήνα αναφοράς ( $m$ ), που περιλαμβάνονται στη 2<sup>η</sup> περίοδο μέτρησης

Ο επιμερισμός στο μήνα αναφοράς ( $m$ ) απολογιστικής Κατανάλωσης ενέργειας της υπόψη Παροχής ( $\pi$ ) ισούται με:

$$K_{\pi,m,s} = \frac{K_1}{D_{k1}} \cdot D_{m1} + \frac{K_2}{D_{k2}} \cdot D_{m2} \quad (2)$$

iii) Τα στοιχεία της μέτρησης του μήνα αναφοράς ( $m$ ) περιλαμβάνονται πλήρως στα δεδομένα περισσότερων από δύο περιόδους μέτρησης της υπόψη Παροχής ( $\pi$ )

Στην περίπτωση αυτή συμβαίνει τα απολογιστικά στοιχεία μέτρησης του μήνα αναφοράς ( $m$ ) μιας Παροχής ( $\pi$ ) να συντίθενται από δύο περιόδους μέτρησης όπως στην προαναφερθείσα περίπτωση (ii) και επιπρόσθετα εντός του μήνα αναφοράς ( $m$ ) να υπάρχει μια ή και περισσότερες καταμετρήσεις της υπόψη Παροχής, που αφορούν σε μέρος του συνολικού αριθμού ημερολογιακών ημερών του μήνα αναφοράς ( $m$ ).

Κατά συνέπεια στην περίπτωση αυτή, λαμβάνοντας υπόψη ότι, για τις δύο περιόδους μέτρησης,  $D_{m1}$  και  $D_{m2}$ , που αντιστοιχούν στα άκρα του μήνα αναφοράς ( $m$ ), είναι διαθέσιμα τα στοιχεία  $K_1, D_{k1}, K_2, D_{k2}, D_{m1}$  και  $D_{m2}$  κι επιπρόσθετα εντός του μήνα αναφοράς ( $m$ ), υπάρχουν επιπλέον ενδιάμεσες μετρήσεις ( $K_3, K_4, \dots, K_n$ ), η επιμερισμένη στο μήνα αναφοράς ( $m$ ) απολογιστική Κατανάλωση Ενέργειας της υπόψη Παροχής ( $\pi$ ) ισούται με:

$$K_{\pi,m,s} = \frac{K_1}{D_{k1}} \cdot D_{m1} + K_3 + K_4 + \dots + K_n + \frac{K_2}{D_{k2}} \cdot D_{m2} \quad (3)$$

### Ενδεικτικό Παράδειγμα

Έστω Παροχή ( $\pi$ ), της οποίας ζητείται η απολογιστική ενέργεια Κατανάλωσης του μήνα αναφοράς 5<sup>ου</sup> του 2013 ( $K_{\pi,5/13,s}$ ), με χρονικές περιόδους καταμέτρησης με διαθέσιμα στοιχεία μέτρησης αυτής να είναι η 1<sup>η</sup> από  $d_{11}$  : 11/03/2013 έως και  $d_{12}$  : 03/05/2013 η 2<sup>η</sup> από  $d_{21}$  : 25/05/2013 έως και  $d_{22}$  : 10/07/2013 και η ενδιάμεση 3<sup>η</sup> από  $d_{31}$  : 03/05/2013 έως και  $d_{32}$  : 25/05/2013, με μετρηθείσες ενέργειες κατανάλωσης  $K_1 = 530$  KWh και  $K_2 = 460$  KWh και  $K_3 = 240$  KWh αντίστοιχα.

Ο μήνας αναφοράς  $m$ , που είναι ο 5<sup>ος</sup> 2013 με  $D_m = 31$  ημέρες, συντίθενται κατά το πρώτο μέρος του με  $D_{m1} = 3$  ημέρες της 1<sup>ης</sup> περιόδου καταμέτρησης, από  $d_{11}$  έως και  $d_{12}$ , με  $D_{k1} = 53$  ημέρες ( $=20/3^{05} + 30/4^{05} + 3/5^{05}$ ) κατά το δεύτερο μέρος του με  $D_{m2} = 6$  ημέρες της 2<sup>ης</sup> περιόδου καταμέτρησης, από  $d_{21}$  έως και  $d_{22}$ , με  $D_{k2} = 46$  ημέρες ( $=6/5^{05} + 30/6^{05} + 10/7^{05}$ ) και κατά το τρίτο μέρος με  $D_{m3} = 22$  ημέρες της 3<sup>ης</sup> περιόδου καταμέτρησης, από  $d_{31}$  έως και  $d_{32}$ , με  $D_{k2} = D_{m3} = 22$  ημέρες.

Με τα δεδομένα αυτά, εφαρμόζοντας τον τύπο (3), προκύπτει:

$$K_{\pi,5/13,s} = \frac{530 \text{ KWh}}{53 \text{ ημέρες}} \cdot 3 \text{ ημέρες} + 240 \text{ KWh} + \frac{460 \text{ KWh}}{46 \text{ ημέρες}} \cdot 6 \text{ ημέρες}$$

$$K_{\pi,5/13,s} = 30 \text{ KWh} + 240 \text{ KWh} + 60 \text{ KWh}$$

$$K_{\pi,5/13,s} = 330 \text{ KWh}$$

### **3. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΜΗΝΙΑΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ (ΕΚ)**

Στα πλαίσια διενέργειας των Μηνιαίων Συναλλαγών στην Αγορά ΜΔΝ η διαδικασία εκτίμησης της Ενέργειας Κατανάλωσης ( $EK_{\pi,m,s,j}$ ) μιας Παροχής ( $\pi$ ), που εκπροσωπείται από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου  $E\Phi(j)$ , ενός Ηλεκτρικού Συστήματος  $H\Sigma(s)$ , για τον μήνα αναφοράς ( $m$ ), που αφορά στον τρέχοντα μήνα τιμολόγησης, διακρίνεται σε επιμέρους περιπτώσεις, οι οποίες περιγράφονται παρακάτω, ενώ παρουσιάζονται και υπό τη μορφή Διαγράμματος Ροής στο Παράρτημα 2 του παρόντος.

#### **3.1. Πλήρως διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης**

Στην περίπτωση που, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού ( $i$ ) προς διενέργεια των Μηνιαίων Συναλλαγών στην Αγορά ΜΔΝ, είναι πλήρως διαθέσιμα τα δεδομένα μέτρησης μιας Παροχής ( $\pi$ ), για τον μήνα αναφοράς ( $m$ ), που αφορά στον τρέχοντα μήνα τιμολόγησης, τότε η Ενέργεια Κατανάλωσης αυτής ( $EK_{\pi,m,s,j}$ ) προσδιορίζεται με βάση τα απολογιστικά διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης ( $K_{\pi,m,s,j}$ ) της υπόψη Παροχής ( $\pi$ ), καθόλα σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος.

Κατά συνέπεια ισχύει:

$$EK_{\pi,m,s,j} = \frac{K_{\pi,D_k,s,j}}{D_k} \cdot D_m \quad (4)$$

...	m-4	m-3	m-2	m-1	<b>m</b>	i
-----	-----	-----	-----	-----	----------	---

*Πίνακας 1: Στοιχεία Καταμέτρησης Παροχής (με γκριζο χρώμα υποδεικνύεται το χρονικό διάστημα που αφορά στην τελευταία καταμέτρηση. Ο μήνας αναφοράς m περιλαμβάνεται πλήρως στο διάστημα αυτό)*

#### **3.2. Μερικώς διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης**

Στην περίπτωση που, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού ( $i$ ) προς διενέργεια των Μηνιαίων Συναλλαγών στην Αγορά ΜΔΝ, είναι μερικώς διαθέσιμα τα δεδομένα μέτρησης μιας Παροχής ( $\pi$ ), για τον μήνα αναφοράς ( $m$ ), που αφορά στον τρέχοντα μήνα τιμολόγησης, τότε η Ενέργεια Κατανάλωσης αυτής ( $EK_{\pi,m,s,j}$ ) αφορά στο άθροισμα:

α) της αντιστοιχούσας, στον αριθμό ημερών ( $D_{m1}$ ) του μήνα αναφοράς ( $m$ ), με διαθέσιμη την απολογιστική κατανάλωση της υπόψη Παροχής ( $\pi$ ), με βάση τα δεδομένα μέτρησης αυτής, ( $K_{\pi,m1,s,j}$ ) και

β) της εκτιμώμενης, για τις υπόλοιπες ημέρες ( $D_{m2}$ ) του μήνα αναφοράς ( $m$ ) κατανάλωσης ( $K_{\pi,m2,s,j}$ ), της υπόψη Παροχής ( $\pi$ ), η οποία προσδιορίζεται με αναλογία ημερών θεωρώντας τα διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης.

Κατά συνέπεια στην υπόψη περίπτωση ισχύει η σχέση της παραγράφου 3.1, ως ακολούθως:

$$EK_{\pi,m,s,j} = \frac{K_{\pi,D_k,s,j}}{D_k} \cdot D_m \quad (4)$$

όπου:

$$D_m = D_{m1} + D_{m2}, \quad \text{ο αριθμός ημερολογιακών ημερών του μήνα αναφοράς (m)}$$

...	m-5	m-4	m-3	m-2	m-1	m	i
						m1	m2

Πίνακας 2: Στοιχεία Καταμέτρησης Παροχής (με γκριζό χρώμα υποδεικνύεται το χρονικό διάστημα που αφορά στην τελευταία καταμέτρηση. Ο μήνας αναφοράς (m) περιλαμβάνεται μερικώς στο διάστημα αυτό).

### 3.3 Μη διαθέσιμα δεδομένα μέτρησης

Στην περίπτωση που, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού ( $i$ ) προς διενέργεια των Μηνιαίων Συναλλαγών στην Αγορά ΜΔΝ, είναι μη διαθέσιμα τα δεδομένα μέτρησης μιας Παροχής ( $\pi$ ), για τον μήνα αναφοράς ( $m$ ), τότε προκειμένου να εκτιμηθεί η Ενέργεια Κατανάλωσης αυτής ( $EK_{\pi,m,s,j}$ ), διακρίνονται οι ακόλουθες περιπτώσεις:

#### 3.3.1 Με Ιστορικότητα Παροχής

Παρακάτω αναφέρονται οι περιπτώσεις για την εκτίμηση Ενέργειας Κατανάλωσης του μήνα αναφοράς ( $m$ ), όταν ο τελευταίος δεν περιλαμβάνεται πλήρως ή μερικώς σε κάποια καταμέτρηση, κάνοντας χρήση της διαθέσιμης Ιστορικότητας της Παροχής. Η ελάχιστη απαιτούμενη Ιστορικότητα της Παροχής ( $\pi$ ), επί της οποίας στηρίζεται η παρούσα μεθοδολογία, είναι οι αμέσως προηγούμενοι είκοσι τέσσερις (24) μήνες πριν το μήνα αναφοράς ( $m$ ). Επισημαίνεται ότι σε όλη την ανάλυση που ακολουθεί, ο όρος «έτος ( $y$ )» δεν υποδεικνύει ένα ημερολογιακό έτος, αλλά το κατά απόλυτη τιμή χρονικό διάστημα των δώδεκα (12) μηνών.

##### 3.3.1.1 Με διαθέσιμη την $K_{m-y}$ και $K_{m-y} \neq 0$

Στην περίπτωση που είναι διαθέσιμη πλήρης απολογιστική Μη Μηδενική μέτρηση για τον αντίστοιχο του υπό εκτίμηση μήνα του προηγούμενου έτους ( $K_{m-y} \neq 0$ ), αναζητείται η δυνατότητα υπολογισμού Συντελεστή Τάσης (ΣΤ) για τον μήνα αναφοράς  $m$  ( $ST_{\pi,m,s,j}$ ), αξιοποιώντας την Ιστορικότητα μηνιαίας βάσης που έχει διαμορφωθεί για την Παροχή κατά τη μεθοδολογία που περιγράφεται στην παράγραφο 2 του παρόντος.

Ως Συντελεστής Τάσης (ΣΤ) ορίζεται το πηλίκο της Ενέργειας Κατανάλωσης που αντιστοιχεί στους – κατά το βέλτιστο - τέσσερις (4) πιο πρόσφατους απολογιστικούς μήνες προς την Ενέργεια Κατανάλωσης που αντιστοιχεί στους ίδιους ακριβώς μήνες του προηγούμενου έτους. Κατά συνέπεια ισχύει η παρακάτω σχέση:

$$\Sigma T_{\pi,m,s,j} = \frac{\sum_{\rho=1}^4 K_{\pi,m_{\rho},s,j}}{\sum_{\rho=1}^4 K_{\pi,m_{\rho}-y,s,j}} \quad (5)$$

όπου:

- $\rho$ : ο αριθμός των παρελθόντων μηνών σε σχέση με το μήνα αναφοράς (m), για τους οποίους υπάρχουν απολογιστικά στοιχεία μέτρησης, τόσο στο τρέχον δωδεκάμηνο, όσο και κατ' αντιστοιχία στο προηγούμενο δωδεκάμηνο. Το  $\rho$  λαμβάνει τιμές από ένα (1) έως τέσσερα (4).
- $m_{\rho}$ : μήνας προηγούμενος του μήνα αναφοράς (m), εντός του τρέχοντος δωδεκαμήνου, για τον οποίο ορίζεται τιμή του  $\rho$ .
- $m_{\rho} - y$ : αντίστοιχος μήνας του  $m_{\rho}$  του προηγούμενου δωδεκαμήνου

Για το σχηματισμό του ΣΤ ισχύουν οι παρακάτω κανόνες και περιορισμοί:

- Το μέγιστο διάστημα **αμέσως πριν από το μήνα αναφοράς (m)** στο οποίο θα αναζητηθούν οι απολογιστικοί μήνες τρέχοντος και προηγούμενου έτους, κατά απόλυτη αντιστοιχία μηνών σύμφωνα με τον τύπο (5), προς υπολογισμό του ΣΤ, είναι οι είκοσι τέσσερις (24) μήνες (Πίνακας 3). Ως εκ τούτου οι απολογιστικοί μήνες οι οποίοι περιλαμβάνονται στον αριθμητή του ΣΤ, αναζητούνται έως και δώδεκα (12) μήνες πριν από το μήνα αναφοράς m.
- Ο καθένας από τους μήνες (τρέχοντος και προηγούμενου έτους), οι οποίοι λαμβάνονται για τον υπολογισμό του ΣΤ, πρέπει να περιλαμβάνονται πλήρεις στο παραπάνω μέγιστο διάστημα Ιστορικότητας της Παροχής.
- Τα απολογιστικά μηνιαία στοιχεία, τρέχοντος και προηγούμενου έτους, που θεωρούνται για τον υπολογισμό του ΣΤ, **δεν** είναι αναγκαίο να είναι διαδοχικά, δεδομένου ότι η Ιστορικότητα Παροχής μπορεί να είναι για οποιονδήποτε λόγο **Διακοπτόμενη**.
- Στην περίπτωση που ισχύει  $\rho < 4$ , τότε υπάρχει ελλιπής Ιστορικότητα Παροχής και ο ΣΤ υπολογίζεται από τα διαθέσιμα απολογιστικά μηνιαία στοιχεία, με τον περιορισμό ότι απαιτείται να ισχύει  $\rho \geq 1$ . Αυτό σημαίνει ότι η ελάχιστη απαιτούμενη Ιστορικότητα Παροχής αφορά σε στοιχεία τουλάχιστον ενός πλήρους απολογιστικού μήνα του τρέχοντος και του αντίστοιχου παρελθόντος έτους.
- Για τη συνολική Ενέργεια Κατανάλωσης που περιλαμβάνεται στον αριθμητή του Συντελεστή Τάσης ( $\sum_{\rho=1}^4 K_{\pi,m_{\rho},s,j}$ ) μπορεί να ισχύει  $\sum_{\rho=1}^4 K_{\pi,m_{\rho},s,j} = 0$ .
- Για τη συνολική Ενέργεια Κατανάλωσης που περιλαμβάνεται στον παρονομαστή του Συντελεστή Τάσης ( $\sum_{\rho=1}^4 K_{\pi,m_{\rho}-y,s,j}$ ) **πρέπει** να ισχύει  $\sum_{\rho=1}^4 K_{\pi,m_{\rho}-y,s,j} \neq 0$ . Σε περίπτωση

που η τελευταία συνθήκη δεν ικανοποιείται, τότε **δεν μπορεί να οριστεί** ΣΤ και άρα η εκτίμηση της ΕΚ πραγματοποιείται, κατά περίπτωση, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στις παραγράφους 3.3.1.3 και 3.3.2 του παρόντος.

- Εάν ισχύει  $\Sigma T_{\pi,m,s,j} < 0.8$ , τότε ο Συντελεστής Τάσης λογίζεται ίσος με 0.8 (κατώτατη τιμή)
- Εάν ισχύει  $\Sigma T_{\pi,m,s,j} > 1$ , τότε ο Συντελεστής Τάσης λογίζεται ίσος με τη μονάδα (ανώτατη τιμή)

										m-2y	i-2y
m-10-y	m-9-y	m-8-y	m-7-y	m-6-y	m-5-y	m-4-y	m-3-y	m-2-y	m-1-y	m-y	i-y
m-10	m-9	m-8	m-7	m-6	m-5	m-4	m-3	m-2	m-1	<b>m</b>	<b>i</b>

Πίνακας 3: Στοιχεία Καταμέτρησης Παροχής (με γκριζο χρώμα υποδεικνύεται το χρονικό διάστημα στο οποίο αναζητείται η δυνατότητα σχηματισμού Συντελεστή Τάσης).

► Με βάση τα παραπάνω, διακρίνονται οι εξής ενδεικτικές περιπτώσεις υπολογισμού του Συντελεστή Τάσης (ΣΤ):

A) Υπολογισμός Συντελεστή Τάσης Παροχής Με Μη Διακοπτόμενη Ιστορικότητα.

Στον Πίνακα 4 που ακολουθεί, με γκριζο χρώμα υποδεικνύονται οι μήνες για τους οποίους, με βάση τη Διαδικασία Δόμησης Ιστορικότητας Παροχής (Παράγραφος 2), έχουν προκύψει απολογιστικά στοιχεία Ενέργειας Κατανάλωσης.

										m-2y	i-2y
m-10-y	m-9-y	m-8-y	m-7-y	m-6-y	m-5-y	m-4-y	m-3-y	m-2-y	m-1-y	<b>m-y</b>	<b>i-y</b>
m-10	m-9	m-8	m-7	m-6	m-5	m-4	m-3	m-2	m-1	<b>m</b>	<b>i</b>

Πίνακας 4: Στοιχεία καταμέτρησης Παροχής **Με Μη Διακοπτόμενη Ιστορικότητα**

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, ο Συντελεστής Τάσης (ΣΤ) για το μήνα αναφοράς (m) προκύπτει από τη σχέση:

$$\Sigma T_{\pi,m,s,j} = \frac{K_{m-3} + K_{m-4} + K_{m-5} + K_{m-6}}{K_{m-3-y} + K_{m-4-y} + K_{m-5-y} + K_{m-6-y}}$$

B) Υπολογισμός Συντελεστή Τάσης Παροχής Με Διακοπτόμενη Ιστορικότητα.

Στον Πίνακα 5 που ακολουθεί, με γκριζο χρώμα υποδεικνύονται οι μήνες για τους οποίους, με βάση τη Διαδικασία Δόμησης Ιστορικότητας Παροχής (Παράγραφος 2), έχουν προκύψει απολογιστικά στοιχεία Ενέργειας Κατανάλωσης. Οι μήνες m-3-y και m-2-y αποτελούν μήνες για τους οποίους δεν υπάρχει διαθέσιμη μέτρηση (π.χ. διακοπή Παροχής).

										m-2y	i-2y
m-10-y	m-9-y	m-8-y	m-7-y	m-6-y	m-5-y	m-4-y	m-3-y	m-2-y	m-1-y	<b>m-y</b>	i-y
m-10	m-9	m-8	m-7	m-6	m-5	m-4	m-3	m-2	m-1	<b>m</b>	i

Πίνακας 5: Στοιχεία καταμέτρησης Παροχής **Με Διακοπόμενη Ιστορικότητα**

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, ο Συντελεστής Τάσης (ΣΤ) για το μήνα αναφοράς (m) προκύπτει από τη σχέση:

$$\Sigma T_{\pi,m,s,j} = \frac{K_{m-4} + K_{m-5} + K_{m-6} + K_{m-8}}{K_{m-4-y} + K_{m-5-y} + K_{m-6-y} + K_{m-8-y}}$$

Γ) Υπολογισμός Συντελεστή Τάσης **Με Ελλιπή Ιστορικότητα Παροχής**

Στον Πίνακα 6 που ακολουθεί, με γκριζό χρώμα υποδεικνύονται οι μήνες για τους οποίους, με βάση τη Διαδικασία Δόμησης Ιστορικότητας Παροχής (παράγραφος 2), έχουν προκύψει απολογιστικά στοιχεία Ενέργειας Κατανάλωσης. Η διαθέσιμη Ιστορικότητα της Παροχής περιορίζει το μέγιστο κοινό διάστημα μεταξύ του έτους (y) και του έτους (y-1) για το υπολογισμό του Συντελεστή Τάσης π.χ. στους δύο (2) μήνες. Κατά τα προαναφερθέντα, η αποδεκτή Ιστορικότητα Παροχής για τον υπολογισμό του ΣΤ, προσδιορίζεται από τη σχέση:

$$1 \leq \rho \leq 4.$$

										m-2y	i-2y
m-10-y	m-9-y	m-8-y	m-7-y	m-6-y	m-5-y	m-4-y	m-3-y	m-2-y	m-1-y	<b>m-y</b>	i-y
m-10	m-9	m-8	m-7	m-6	m-5	m-4	m-3	m-2	m-1	<b>m</b>	i

Πίνακας 6: Στοιχεία καταμέτρησης Παροχής **Με Ελλιπή Ιστορικότητα**

Λαμβάνοντας υπόψη τα παραπάνω, ο Συντελεστής Τάσης (ΣΤ) για το μήνα αναφοράς (m) προκύπτει από τη σχέση:

$$\Sigma T_{\pi,m,s,j} = \frac{K_{m-6} + K_{m-7}}{K_{m-6-y} + K_{m-7-y}}$$

► Δεδομένου του υπολογισμού, με οποιονδήποτε από τους παραπάνω τρόπους (Α, Β ή Γ), του Συντελεστή Τάσης Παροχής (ΣΤ), η εκτίμηση της ΕΚ για τον μήνα αναφοράς (m), προκύπτει ως το γινόμενο του Συντελεστή Τάσης επί την απολογιστική Ενέργεια Κατανάλωσης που αντιστοιχεί στον υπό εκτίμηση μήνα του προηγούμενου έτους (y-1),

$K_{\pi,m-y,s,j}$ . Κατά συνέπεια ισχύει:

$$EK_{\pi,m,s,j} = \Sigma T_{\pi,m,s,j} \cdot K_{\pi,m-y,s,j} \quad (6)$$

► Στην περίπτωση που, υπάρχει μεν πλήρης απολογιστική **Μη Μηδενική** μέτρηση για τον αντίστοιχο του υπό εκτίμηση μήνα του προηγούμενου έτους ( $\mathbf{K}_{m-y} \neq \mathbf{0}$ ), αλλά τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά της Ιστορικότητας της Παροχής δεν επιτρέπουν το υπολογισμό Συντελεστή Τάσης (ΣΤ), τότε ακολουθείται η διαδικασία της Παραγράφου 3.3.1.3 του παρόντος.

### 3.3.1.2. Με διαθέσιμη την $\mathbf{K}_{m-y}$ και $\mathbf{K}_{m-y} = \mathbf{0}$

Στην περίπτωση **Μηδενικής** απολογιστικής μέτρησης για τον αντίστοιχο του υπό εκτίμηση μήνα του προηγούμενου έτους ( $\mathbf{K}_{m-y} = \mathbf{0}$ ), τότε παρακάμπτεται η διαδικασία ελέγχου της δυνατότητας υπολογισμού Συντελεστή Τάσης (ΣΤ) και η εκτίμηση Ενέργειας Κατανάλωσης του μήνα αναφοράς (m) εξαρτάται ευθέως από την ύπαρξη απολογιστικής πλήρους μέτρησης για τον μήνα (m-2y).

Στην περίπτωση που, είτε **δεν υπάρχει** είτε είναι **μηδενική** η Καταμέτρηση για τον μήνα (**m-2y**) τότε η εκτίμηση Κατανάλωσης του μήνα αναφοράς (m) ορίζεται απευθείας ίση με μηδέν. Κατά συνέπεια ισχύει:

$$\text{Αν } \mathbf{K}_{m-y} = \mathbf{0} \text{ και } \{ \mathbf{K}_{m-2y} = \mathbf{0} \text{ ή } \nexists \mathbf{K}_{m-2y} \} \Rightarrow \mathbf{EK}_{\pi,m,s,j} = \mathbf{0}$$

Εάν αντίθετα υπάρχει μη μηδενική καταμέτρηση για τον μήνα (**m-2y**), δηλαδή ισχύει  $\mathbf{K}_{m-y} = \mathbf{0}$  και  $\mathbf{K}_{m-2y} \neq \mathbf{0}$  τότε ακολουθείται η διαδικασία της Παραγράφου 3.3.1.3 του παρόντος.

### 3.3.1.3. Με Μη διαθέσιμη την $\mathbf{K}_{m-y}$ αλλά με διαθέσιμο τουλάχιστον έναν απολογιστικό μήνα

Στην περίπτωση **μη ύπαρξης** απολογιστικής Ενέργειας Κατανάλωσης (Μη Διαθέσιμη  $\mathbf{K}_{m-y}$ ) για τον μήνα (m-y), θεωρείται η απολογιστική μηνιαία Ενέργεια Κατανάλωσης με βάση το Ιστορικό Παροχής για το διάστημα των μηνών [**m-11**, **m-1**]. Εάν στο συγκεκριμένο διάστημα υπάρχει τουλάχιστον μια πλήρης απολογιστική μηνιαία Κατανάλωση, τότε η εκτίμηση της Ενέργειας Κατανάλωσης για τον μήνα αναφοράς (m) προκύπτει ως το γινόμενο της Μέσης Ημερήσιας Κατανάλωσης ( $\mathbf{MHK}_{\pi,m,s,j}$ ), επί τις ημέρες του προς εκτίμηση μήνα ( $\mathbf{D}_m$ ). Η Μέση Ημερήσια Κατανάλωση ( $\mathbf{MHK}_{\pi,m,s,j}$ ), προκύπτει από τη σχέση (8), ενώ για την  $\mathbf{EK}_{\pi,m,s,j}$  ισχύει:

$$\mathbf{EK}_{\pi,m,s,j} = \mathbf{MHK}_{\pi,m,s,j} \cdot \mathbf{D}_m \quad (7)$$

όπου:



$$MHK_{\pi,m,s,j} = \frac{\sum_{\varphi=1}^n K_{\pi,m_{\varphi},s,j}}{\sum_{\varphi=1}^n D_{m_{\varphi}}} \quad (8)$$

όπου  $m_{\varphi}$  οι διαθέσιμοι παρελθοντικοί απολογιστικοί μήνες (με  $\varphi=1,2,\dots,n$  και τον περιορισμό  $1 \leq n \leq 11$ ) σε σχέση με τον μήνα αναφοράς (m).

											m-11 (ή i-y)
m-10	m-9	m-8	m-7	m-6	m-5	m-4	m-3	m-2	m-1	<b>m</b>	i

*n*: αριθμός διαθέσιμων μηνών προς υπολογισμό του ΜΗΚ

Πίνακας 7: Στοιχεία Καταμέτρησης Παροχής προς υπολογισμό της Μέσης Ημερήσιας Κατανάλωσης (ΜΗΚ) επί των διαθέσιμων απολογιστικών μηνών (π.χ. εδώ  $n=7$ ).

Εάν στο διάστημα μηνών [**m-11**, **m-1**], δεν υπάρχει ένας τουλάχιστον πλήρης απολογιστικός μήνας Ενέργειας Κατανάλωσης, τότε η εκτίμηση Κατανάλωσης του μήνα αναφοράς (m) πραγματοποιείται κάνοντας χρήση του «**Προφίλ Κατανάλωσης Ενέργειας Ομοειδών Παροχών**», σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ακόλουθη παράγραφο 3.3.2.

### 3.3.2 Χωρίς Ιστορικότητα Παροχής

Στη περίπτωση κατά την οποία δεν περιλαμβάνεται **καμία** πλήρης απολογιστική μηνιαία Κατανάλωση της Παροχής ( $\pi$ ) στο διάστημα μηνών [**m-11**, **m-1**] (π.χ. Νέα Παροχή), τότε η εκτίμηση της Ενέργειας Κατανάλωσης για τον μήνα αναφοράς (m), γίνεται με χρήση του «**Προφίλ Κατανάλωσης Ενέργειας Ομοειδών Παροχών**» (στο εξής «**Προφίλ Παροχής**»).

...	m-3	m-2	m-1	<b>m</b>	i
-----	-----	-----	-----	----------	---

Πίνακας 8: Στοιχεία καταμέτρησης Παροχής με **Ιστορικότητα μικρότερη του ενός μήνα**

Στην περίπτωση που γίνεται χρήση του Προφίλ, η ΕΚ του μήνα αναφοράς (m), ισούται με την αντιστοιχούσα στο Προφίλ τιμή. Κατά συνέπεια ισχύει η σχέση:

$$EK_{\pi,m,s,j} = EK_{\text{προφίλ},m,s} \quad (9)$$

#### 3.3.2.1 Προσδιορισμός Προφίλ Παροχής

Ως Προφίλ Παροχής λαμβάνεται ο, ανά **ΗΣ** και ανά **μήνα**, μέσος όρος της καταναλωθείσας ενέργειας του συνόλου των **Ομοειδών Παροχών**.

Η ομαδοποίηση των Παροχών («Ομοειδείς Παροχές») λαμβάνει υπόψη την **Τάση Σύνδεσης** της Παροχής (Χαμηλή, Μέση, Υψηλή), το **Είδος Παροχής** (με βάση τη Συμφωνημένη Ισχύ) και τη **Χρήση** της Παροχής (Παράρτημα 4).

Δεδομένης της ομαδοποίησης των Παροχών, η δόμηση του Προφίλ Παροχών **ανά ΗΣ και μήνα**, ακολουθεί την εξής διαδικασία:

- Για κάθε καθοριζόμενη Ομάδα Παροχών (π.χ. Παροχή ΧΤ, Νο 3, Αγροτικής Χρήσης), υπολογίζεται ο μέσος όρος της ΕΚ, με βάση τα απολογιστικά στοιχεία Κατανάλωσης του συνόλου των υπόψη Παροχών.
- Σε περίπτωση που για το συγκεκριμένο ΗΣ δεν υπάρχουν απολογιστικά στοιχεία για την υπόψη Ομάδα Παροχών, υπολογίζεται ο μέσος όρος της ΕΚ για το σύνολο των Παροχών όλων των ΗΣ της ίδιας κατηγορίας (Παράρτημα 3). Π.χ. εάν δεν υπάρχουν απολογιστικά στοιχεία για την Ομάδα Παροχών ΧΤ, Νο 3, Αγροτικής Χρήσης σε ένα «Μεσαίας» Κατηγορίας ΗΣ, τότε υπολογίζεται ο μέσος όρος της ΕΚ της συγκεκριμένης Ομάδας Παροχών στο σύνολο των «Μεσαίας» Κατηγορίας ΗΣ.
- Σε περίπτωση που για τον ίδιο λόγο δεν μπορεί να προσδιοριστεί ο μέσος όρος μιας συγκεκριμένης Ομάδας Παροχών στο σύνολο μιας Κατηγορίας ΗΣ, π.χ. «Μεσαίας», τότε υπολογίζεται ο μέσος όρος της συγκεκριμένης Ομάδας Παροχών στο σύνολο των ΗΣ που ανήκουν στην αμέσως μεγαλύτερη Κατηγορία, π.χ. «Μεγάλα» ΗΣ.

Επισημαίνεται ότι, **εξαιρέση** ως προς την παραπάνω διαδικασία αποτελούν τα ΗΣ που ανήκουν στην κατηγορία «**Πολύ Μικρά**», το Προφίλ των οποίων υπολογίζεται απευθείας ως ο μέσος όρος της ΕΚ των Ομοειδών Παροχών στο σύνολο των «Πολύ Μικρών» ΗΣ των ΜΔΝ.

Το προφίλ δομείται/επικαιροποιείται με βάση τα μηνιαία απολογιστικά στοιχεία της εκάστοτε πλέον πρόσφατης Ετήσιας Εκκαθάρισης Συναλλαγών. Στα πλαίσια της διενέργειας της διαδικασίας της Μηνιαίας Εκκαθάρισης Συναλλαγών, χρησιμοποιείται, εφόσον απαιτείται, το εκάστοτε διαθέσιμο Προφίλ Παροχής, έως την επόμενη επικαιροποίησή του.

Σύμφωνα με τα παραπάνω, παρατίθεται ενδεικτικό παράδειγμα δόμησης του, ανά ΗΣ και μήνα, Προφίλ Παροχών.

Ενδεικτικό παράδειγμα υλοποίησης Προφίλ ΕΚ Παροχών

ΗΣ	ΕΙΔΟΣ ΠΑΡΟΧΗΣ	ΧΡΗΣΗ	Μέσος Όρος Καταναλωθείσας Ενέργειας Προηγούμενου Έτους ανά Μήνα (KWh)				
			Ιαν	Φεβ	...	Νοέμ	Δεκ
ΡΟΔΟΣ	ΧΤ_03	...	1256	1217	...	210	1520
			1207	1270	...	2100	1270
			1700	1270	...	1700	1100
			...	...	...	...	...
...	ΧΤ_05	...	1256	1217	...	210	1520
			1207	1270	...	2100	1270
			1700	1270	...	1700	1100
			...	...	...	...	...
...	ΧΤ_1	...	12217	11201	...	12210	12270
			21201	22502	...	27202	22702
			21201	22502	...	27202	22702
			...	...	...	...	...
...	ΜΤ	...	21201	22502	...	27202	22702
			1255	15515	...	70020	12010
			11171	11005	...	20002	15702
			...	...	...	...	...
ΑΡΚΙΟΙ	ΧΤ_03	...	1256	1217	...	210	1520
			1207	1270	...	2100	1270
			1700	1270	...	1700	1100
			...	...	...	...	...
...	ΧΤ_05	...	1255	15515	...	70020	12010
			27201	12707	...	22100	12700
			20070	12005	...	15000	12001
			...	...	...	...	...
...	ΧΤ_1	...	12217	11201	...	12210	12270
			21201	22502	...	27202	22702
			21201	22502	...	27202	22702
			...	...	...	...	...
...	ΜΤ	...	21201	22502	...	27202	22702
			1255	15515	...	70020	12010
			11171	11005	...	20002	15702
			...	...	...	...	...

Πίνακας 9: Ενδεικτική μορφή πίνακα Προφίλ Παροχών για την Ενέργεια Κατανάλωσης (οι τιμές που περιλαμβάνει ο πίνακας είναι τυχαίες)

Διευκρινίζεται ότι, χάριν συντομίας, ο Πίνακας 9 παρουσιάζει μόνο μέρος των ΗΣ/Ειδών Παροχών/Χρήσεων/Μηνών. Οι τιμές ενέργειας, προκύπτουν από απολογιστικά στοιχεία του εκάστοτε ΗΣ ή αποτελούν «εικονικές» τιμές που έχουν προκύψει ως μέσοι όροι της ΕΚ Παροχών που ανήκουν σε υπερσύνολα ΗΣ, με βάση την Κατηγοριοποίησή τους.

#### **4. ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΠΟΣΟΣΤΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΣΗΣ (ΠΕ) ΕΦ**

Έχοντας ολοκληρώσει τη διαδικασία εκτίμησης της μηνιαίας Ενέργειας Κατανάλωσης, κατά τα προβλεπόμενα στην Παράγραφο 3 του παρόντος, έχει προσδιοριστεί η  $EK_{\pi,m,s,j}$  (σε MWh) κάθε Παροχής ( $\pi$ ), που εκπροσωπείται από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου  $E\Phi(j)$ , ενός Ηλεκτρικού Συστήματος  $H\Sigma(s)$ , για το μήνα αναφοράς ( $m$ ), που αφορά στον τρέχοντα μήνα τιμολόγησης.

Κατά συνέπεια, κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού ( $i$ ), προς διενέργεια των Μηνιαίων Συναλλαγών στην Αγορά ΜΔΝ, η συνολική εκτιμώμενη Ενέργεια Κατανάλωσης  $EK_{m,s,j}$  του μήνα αναφοράς ( $m$ ) του συνόλου ( $x$ ), των Παροχών ( $\pi$ ) που εκπροσωπεί ένας Εκπρόσωπος Φορτίου  $E\Phi(j)$  προκύπτει από τον τύπο:

$$EK_{m,s,j} = \sum_{\pi=1}^x EK_{\pi,m,s,j} \quad (10)$$

όπου  $x$ : το σύνολο των Παροχών ( $\pi$ ) του  $E\Phi(j)$ .

Σύμφωνα με τον ορισμό του Άρθρου 2, εδάφιο (κγ), του Κώδικα ΜΔΝ, το Ποσοστό Εκπροσώπησης ( $\Pi E_{m,s,j}$  σε %) κάθε  $E\Phi(j)$ , ανά  $H\Sigma(s)$  και ανά μήνα ( $m$ ), ισούται με το πηλίκο της εκτίμησης Κατανάλωσης του κάθε  $E\Phi(j)$  ( $EK_{m,s,j}$  σε MWh) προς τη Συνολική εκτίμηση Κατανάλωσης του υπόψη  $H\Sigma(s)$  ( $EK_{m,s}$  σε MWh).

Κατά συνέπεια ισχύει:

$$\Pi E_{m,s,j} = \frac{EK_{m,s,j}}{EK_{m,s}} \quad (11)$$

όπου:

- $EK_{m,s,j}$ : η Μηνιαία εκτίμηση Κατανάλωσης, σε MWh, όλων των Παροχών (όλων των Μετρητών Καταναλωτών κι όλων των Παροχών Αυτοπαραγωγών  $\Phi B_{NetMetering}$ ) που εκπροσωπούνται από τον  $E\Phi(j)$ , στο  $H\Sigma(s)$ , το μήνα αναφοράς ( $m$ ).
- $EK_{m,s}$ : η Συνολική Μηνιαία εκτίμηση Κατανάλωσης, σε MWh, όλων των Παροχών (όλων των Μετρητών Καταναλωτών κι όλων των Παροχών Αυτοπαραγωγών  $\Phi B_{NetMetering}$ ) όλων των  $E\Phi(j)$ , στο  $H\Sigma(s)$ , του μήνα αναφοράς ( $m$ ).

Κατά συνέπεια ισχύει:

$$EK_{m,s} = \sum_{j=1}^v EK_{m,s,j} \quad (12)$$

όπου  $v$ : ο αριθμός των ΕΦ(j) που δραστηριοποιούνται στο ΗΣ(s), το μήνα αναφοράς (m).

Διευκρινίζεται ότι, η  $EK_{m,s,j}$  προκύπτει από τον ακόλουθο τύπο:

$$EK_{m,s,j} = EK_{\Pi MK,m,s,j} + EK_{\Pi NK,m,s,j} \quad (13)$$

όπου:

- $EK_{\Pi MK,m,s,j}$ : η Μηνιαία εκτίμηση Κατανάλωσης, σε MWh, των Παροχών των Μετρητών Καταναλωτών που εκπροσωπούνται από τον ΕΦ(j), στο ΗΣ(s), το μήνα αναφοράς (m).
- $EK_{\Pi NK,m,s,j}$ : η εκτίμηση Ενέργειας Κατανάλωσης, σε MWh, των Παροχών  $\Phi B_{\text{Net Metering}}$  (t) που εκπροσωπούνται από τον ΕΦ(j), στο ΗΣ (s), το μήνα αναφοράς (m). Η εκτίμηση της Ενέργειας Κατανάλωσης μιας Παροχής  $\Phi B_{\text{Net Metering}}$  (t) γίνεται θεωρώντας την εισερχόμενη από το Δίκτυο Ενέργεια  $A_{t,m,s,j}$  αυτής. Για το σύνολο  $\kappa$  των παραπάνω Παροχών (t), η συνολική Ενέργεια Κατανάλωσης ισούται με:

$$A_{m,s,j} = \sum_{j=1}^{\kappa} A_{t,m,s,j} \quad (14)$$

Η  $A_{m,s,j}$  αντιστοιχεί στην  $EK_{\Pi NK,m,s,j}$ .

Επισημαίνεται ότι για τα μεγέθη της εγκρινόμενης μεθοδολογίας, τα οποία αφορούν αυτοπαραγωγούς με συμβάσεις ενεργειακού συμφητισμού (Net Metering)», ισχύει η εφαρμογή των διατάξεων της ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 24461 (ΦΕΚ Β'3583/31.12.2014), όπως ισχύει.

## 5. ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΧΡΕΩΣΗΣ (ΕΧ) ΕΦ

Έχοντας διαθέσιμα, με βάση τα προαναφερθέντα, την  $EK_{m,s,j}$ , την  $EK_{m,s}$  και το  $\Pi E_{m,s,j}$ , κατά τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού (i), προς διενέργεια των Μηνιαίων Συναλλαγών στην Αγορά των ΜΔΝ, προσδιορίζεται η Ενέργεια Χρέωσης ( $EX_{m,s,j}$ ), του μήνα αναφοράς (m), του ΗΣ(s), του ΕΦ(j), ως ακολούθως :

$$EX_{m,s,j} = \Pi E_{m,s,j} \cdot (Q_{\Sigma M,m,s} + Q_{\text{ΑΠΕ},m,s} + Q_{\Phi BE,m,s} + E_T \Pi E_{m,s}) \quad (15)$$

Όπου :

- Η  $Q_{\Sigma M,m,s}$  (σε MWh) συνιστά το άθροισμα της καθαρής παραγόμενης και εγγεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από το σύνολο των Συμβατικών Μονάδων κάθε ΗΣ(s), ανά μήνα (m) όλων

των Θερμικών Παραγωγών (p) του υπόψη ΗΣ(s). Κατά συνέπεια στη γενική περίπτωση ισχύει:

$$Q_{\Sigma M, m, s} = \sum_{p=1}^{\lambda} Q_{\Sigma M, m, s, p} \quad (16)$$

όπου  $\lambda$ : ο συνολικός αριθμός Θερμικών Παραγωγών (p), του ΗΣ(s), στο μήνα (m) και  $Q_{\Sigma M, m, s, p}$ : η συνολική Εγγεόμενη Ενέργεια Παραγωγής του Παραγωγού (p), στο ΗΣ (s), στο μήνα (m).

- Η  $Q_{ΑΠΕ, m, s}$  (σε MWh) συνιστά άθροισμα της παραγόμενης και εγγεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από το σύνολο των Σταθμών ΑΠΕ, κάθε ΗΣ(s), ανά μήνα (m), όλων των Παραγωγών ΑΠΕ (α) του υπόψη ΗΣ(s). Κατά συνέπεια στη γενική περίπτωση ισχύει :

$$Q_{ΑΠΕ, m, s} = \sum_{\alpha=1}^{\mu} Q_{ΑΠΕ, m, s, \alpha} \quad (17)$$

όπου  $\mu$ : ο συνολικός αριθμός Παραγωγών ΑΠΕ(α) του ΗΣ(s), στο μήνα (m)

και  $Q_{ΑΠΕ, m, s, \alpha}$ : η συνολική Εγγεόμενη Ενέργεια Παραγωγής του Παραγωγού ΑΠΕ(α), στο ΗΣ(s), στο μήνα (m) του συνόλου (χ) των Σταθμών (y) του Παραγωγού ΑΠΕ(α), στο υπόψη ΗΣ(s).

Κατά συνέπεια ισχύει:

$$Q_{ΑΠΕ, m, s, \alpha} = \sum_{y=1}^x Q_{ΑΠΕ, m, s, \alpha, y} \quad (18)$$

- Η  $Q_{\Phi B \Sigma, m, s}$  αφορά στη συνολική Εγγεόμενη Ενέργεια Παραγωγής των ΦΒΣΤΕΓΗΣ ανά ΗΣ(s), στο μήνα (m).
- Η  $E_{\tau Π E, m, s}$  αφορά στη συνολική Ετήσια Περίσσεια Ενέργειας, σε MWh, από το σύνολο των ΦΒ-NM για τα οποία διενεργείται ετήσιος συμψηφισμός, ανά ΗΣ (s), στο μήνα αναφοράς (m). Επισημαίνεται ότι για τα μεγέθη της εγκρινόμενης μεθοδολογίας, τα οποία αφορούν αυτοπαραγωγούς με συμβάσεις ενεργειακού συμψηφισμού (Net Metering)», ισχύει η εφαρμογή των διατάξεων της ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 24461 (ΦΕΚ Β'3583/31.12.2014), όπως ισχύει.

Όλα τα παραπάνω πρωτογενή στοιχεία προσδιορίζονται με βάση τα αντιστοίχως προβλεπόμενα στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ των ΜΔΝ.

## 6. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΚΤΙΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΠΡΟΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΕΦ

Η διαδικασία υπολογισμού του ποσού Εγγυήσεων, σύμφωνα με τη **Μεθοδολογία υπολογισμού Εγγυήσεων ΕΦ των ΜΔΝ**, που οφείλει να καταβάλλει κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου (j) που δραστηριοποιείται στην Αγορά Ενέργειας των ΜΔΝ, απαιτεί μεταξύ άλλων, την ανάγκη εκτίμησης της συνολικής Ενέργειας Κατανάλωσης που αντιστοιχεί στις εκπροσωπούμενες από τον τελευταίο Παροχές, για τους έξι (6) μελλοντικούς μήνες με βάση τον τρέχοντα μήνα υπολογισμού (i).

										m-2y	i-2y
m-10-y	m-9-y	m-8-y	m-7-y	m-6-y	m-5-y	m-4-y	m-3-y	m-2-y	m-1-y	m-y	i-y
m-10	m-9	m-8	m-7	m-6	m-5	m-4	m-3	m-2	m-1	m	i
i+1	i+2	i+3	i+4	i+5	i+6						

Μήνες εκτίμησης ΕΚ για τον Υπολογισμό Εγγυήσεων ΕΦ(j)

Πίνακας 10: εκτίμηση Μηνιαίας Ενέργειας Κατανάλωσης προς υπολογισμό ποσού Εγγυήσεων ΕΦ

Η εκτίμηση Ενέργειας Κατανάλωσης για κάθε έναν από τους μήνες  $i+1$  έως  $i+6$ , πραγματοποιείται σύμφωνα με τους ίδιους ακριβώς κανόνες που περιγράφονται στην Παράγραφο 3 του παρόντος και με βάση τα χαρακτηριστικά της Ιστορικότητας Παροχής (π) στο διάστημα έως και είκοσι τεσσάρων (24) μηνών πριν από τον μήνα αναφοράς (m).

## 7. ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΠΡΟΣΔΙΟΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΗΣ ΜΗΝΙΑΙΑΣ ΠΑΡΑΓΟΜΕΝΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ

### ΦΒ<sub>ΣΤΕΓΗΣ</sub>

Λαμβάνοντας υπόψη ότι οι εγκαταστάσεις Φωτοβολταϊκών Ειδικού Προγράμματος επί Στεγών (ΦΒ<sub>ΣΤΕΓΗΣ</sub>), αφορούν σε Παροχές Χαμηλής Τάσης, η παραγόμενη ενέργεια των οποίων μετράται στον αυτό κύκλο καταμέτρησης της καταναλισκόμενης ενέργειας από την υπόψη Παροχή, ο προσδιορισμός της απολογιστικής παραγόμενης ενέργειας από ΦΒ<sub>ΣΤΕΓΗΣ</sub> γίνεται καθόλα σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Παράγραφο 2 του παρόντος, με βάση τα δεδομένα μέτρησης της παραγόμενης Ενέργειας της υπόψη Παροχής.

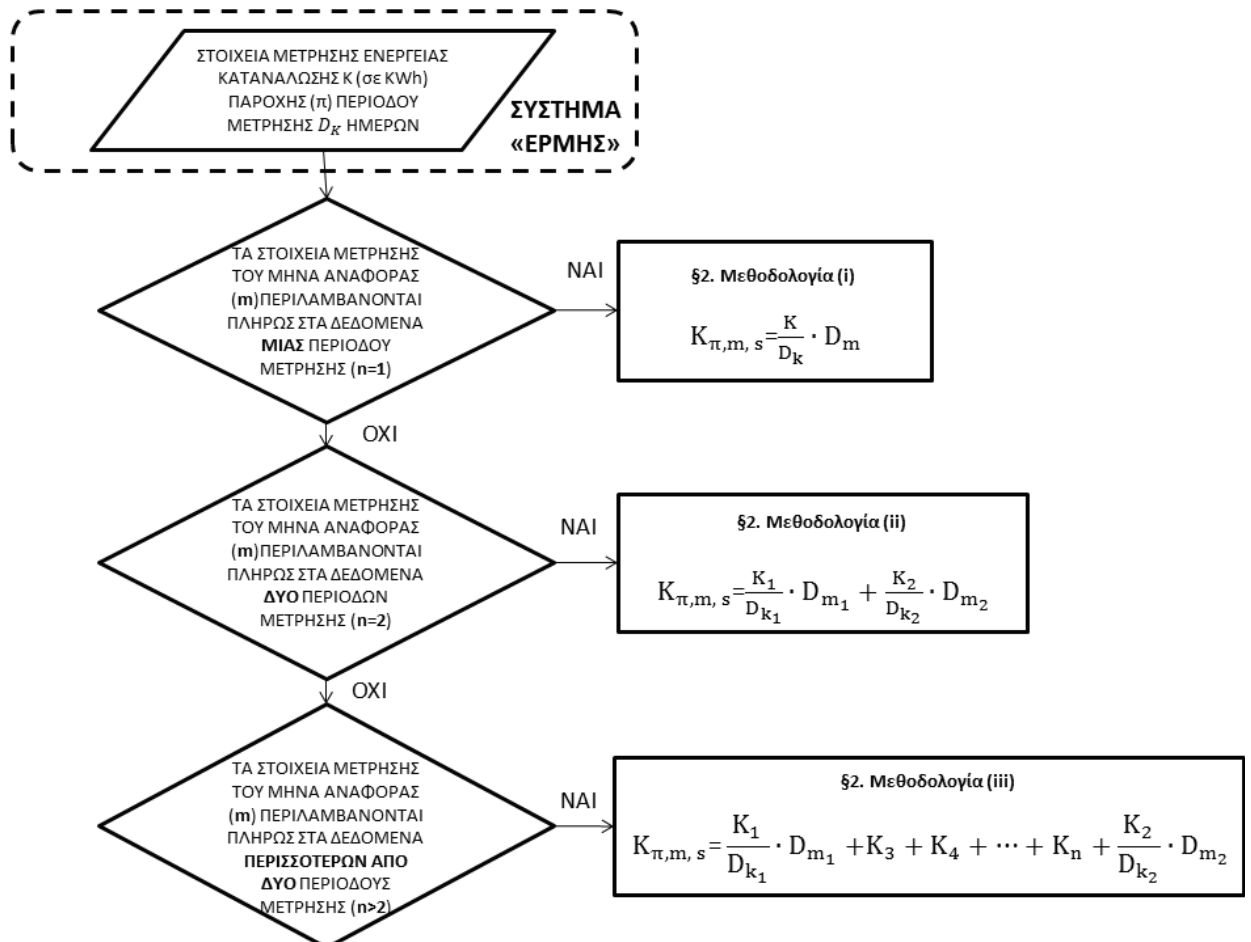
Στις περιπτώσεις που δεν υπάρχει μέτρηση, προκειμένου να γίνει η εκτίμηση της μηνιαίας παραγόμενης ενέργειας από ~~ΦΒ~~<sub>ΣΤΕΓΗΣ</sub>, στα πλαίσια της Μηνιαίας Εκκαθάρισης εφαρμόζονται τα αναφερόμενα στο Παράρτημα 3 της **Μεθοδολογίας Εγγυήσεων ΕΦ**.



## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

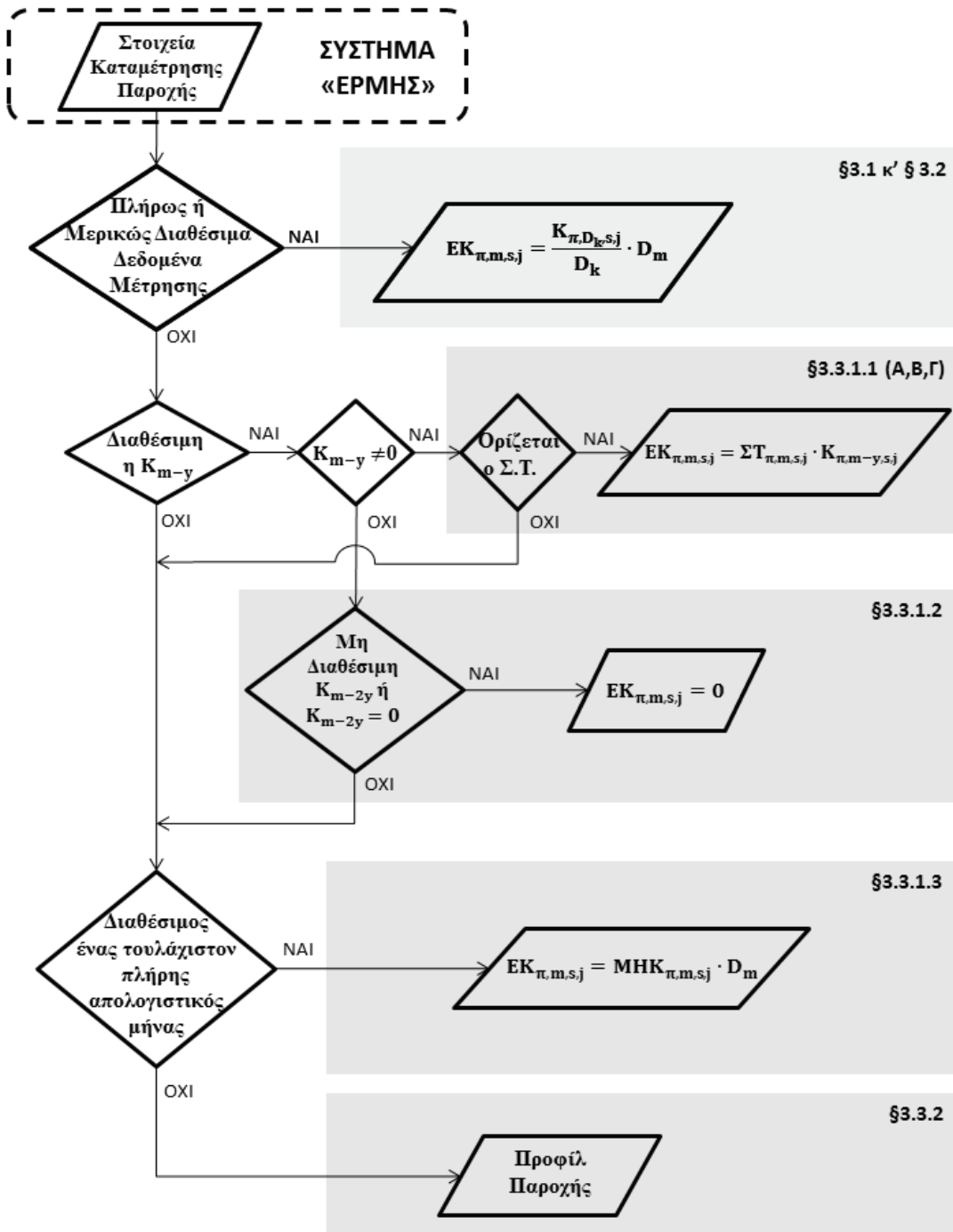
## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1

**Διάγραμμα Ροής Διαδικασίας Δόμησης Ιστορικότητας Παροχής**



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Διάγραμμα Ροής Διαδικασίας Εκτίμησης Μηνιαίας Ενέργειας Κατανάλωσης (ΕΚ)



## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3

**Κατηγοριοποίηση ΗΣ των ΜΔΝ**

ΚΩΔΙΚΟΣ ΗΣ	ΟΝΟΜΑΣΙΑ ΗΣ	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΗΣ
Σ03	ΡΟΔΟΣ	Μεγάλο
Σ10	ΑΡΚΙΟΙ	Μικρό
Σ08	ΑΣΤΥΠΑΛΛΑΙΑ	Μικρό
Σ02	ΓΑΥΔΟΣ	Πολύ Μικρό
Σ06	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	Μεσαίο
Σ22	ΛΕΣΒΟΣ	Μεσαίο
Σ05	ΜΕΓΙΣΤΗ	Πολύ Μικρό
Σ20	ΣΑΜΟΣ	Μεσαίο
Σ14	ΑΜΟΡΓΟΣ	Μικρό
Σ16	ΔΟΝΟΥΣΑ	Πολύ Μικρό
Σ30	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	Πολύ Μικρό
Σ12	ΘΗΡΑ	Μεσαίο
Σ27	ΚΥΘΝΟΣ	Μικρό
Σ23	ΛΗΜΝΟΣ	Μεσαίο
Σ28	ΜΗΛΟΣ	Μεσαίο
Σ11	ΜΥΚΟΝΟΣ	Μεσαίο
Σ25	ΣΕΡΙΦΟΣ	Μικρό
Σ01	ΚΡΗΤΗ	Μεγάλο
Σ24	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	Πολύ Μικρό
Σ18	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	Πολύ Μικρό
Σ13	ΑΝΑΦΗ	Πολύ Μικρό
Σ07	ΚΩ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	Μεσαίο
Σ32	ΣΚΥΡΟΣ	Μικρό
Σ29	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	Πολύ Μικρό
Σ19	ΙΚΑΡΙΑ	Μεσαίο
Σ31	ΟΘΩΝΟΙ	Πολύ Μικρό
Σ15	ΠΑΡΟΣ	Μεσαίο
Σ09	ΠΑΤΜΟΣ	Μεσαίο
Σ26	ΣΙΦΝΟΣ	Μεσαίο
Σ04	ΣΥΜΗ	Μικρό
Σ17	ΣΥΡΟΣ	Μεσαίο
Σ21	ΧΙΟΣ	Μεσαίο



<b>Μέγεθος Παροχής (No)</b>	<b>Ισχύς (kVA)</b>	<b>Ασφάλεια Μετρητή (A)</b>
<b>03</b>	8	1 x 35 A
<b>05</b>	12	1 x 63 A
<b>1</b>	15	3 x 25 A
<b>2</b>	25	3 x 35 A
<b>3</b>	35	3 x 63 A
<b>4</b>	55	3 x 100 A
<b>5</b>	85	3 x 160 A
<b>6</b>	135	3 x 250 A
<b>7</b>	250	3 x 400 A

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Πρόεδρος  
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΛΑΞΗΣ



**ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ****ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ**

Το **Εθνικό Τυπογραφείο** είναι δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, με κύρια αποστολή την έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ) και την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, Α' 131).

**ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ****1. ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)**

Η **ηλεκτρονική μορφή των τευχών ΦΕΚ** καθώς και διάφορες πληροφορίες που σχετίζονται με τα δημοσιεύματα σε αυτά, **διατίθενται δωρεάν από την ιστοσελίδα [www.et.gr](http://www.et.gr)**. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν καταχωρισθεί στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο κατόπιν αίτησης που υποβάλλεται με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας στην ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου.

Η **έντυπη μορφή των τευχών ΦΕΚ** διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ ενώ για ετήσια κυκλοφορία τευχών ΦΕΚ η διάθεση γίνεται υπό μορφή συνδρομής από το τμήμα Συνδρομητών.

**Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την διαθεσιμότητα των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ).**

**Περισσότερες πληροφορίες για δημοσιεύματα και λοιπά θέματα, μπορείτε να αναζητήσετε από το Τμήμα Πληροφοριών καθώς και από το τηλεφωνικό κέντρο του Εθνικού Τυπογραφείου.**

**2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του**

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από σχετικό αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

**ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ****1. ΜΕ ΤΟ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΟ, ΤΟ ΤΗΛΕΦΩΝΟ κ.λπ.**

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα.

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

Ωράριο λειτουργίας για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

**ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ**

Τμήμα Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Τμήμα Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)

Τμήμα Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γραφείο 3 και τηλεφωνικό κέντρο 210 5279000)

Τμήμα Α1 Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

**2. ΜΕ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΟ ΤΡΟΠΟ**

Ιστοσελίδα: [www.et.gr](http://www.et.gr)

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: [helpdesk.et@et.gr](mailto:helpdesk.et@et.gr)

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: [webmaster.et@et.gr](mailto:webmaster.et@et.gr)

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: [grammateia@et.gr](mailto:grammateia@et.gr)



\* 0 2 0 1 2 0 3 2 6 0 4 1 6 0 3 2 \*

**ΑΠΟ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**

ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΟΥ 34 \* ΑΘΗΝΑ 104 32 \* ΤΗΛ. 210 52 79 000 \* FAX 210 52 79 054  
ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ: <http://www.et.gr> - e-mail: [webmaster.et@et.gr](mailto:webmaster.et@et.gr)