

**Εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού
(net metering)
από αυτοπαραγωγούς
σύμφωνα με την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.2.2019
(ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019) όπως ισχύει**

Ερωτήσεις - Απαντήσεις



**Τομέας Ρυθμιστικών Θεμάτων
Διεύθυνση Χρηστών Δικτύου**

1. Τι είναι ο ενεργειακός συμψηφισμός (net metering);

Ως ενεργειακός συμψηφισμός νοείται ο συμψηφισμός της εγγεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από σταθμό παραγωγής με την απορροφώμενη ενέργεια στην εγκατάσταση κατανάλωσης του αυτοπαραγωγού. Ο σταθμός παραγωγής μπορεί να εγκατασταθεί στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση κατανάλωσης. Είναι δυνατή η εγκατάσταση του σταθμού σε απομακρυσμένο της ηλεκτρικής εγκατάστασης χώρο αρκεί να συνδέεται ηλεκτρικά με αποκλειστική γραμμή διασύνδεσης (άρθρο 59 του ν. 4843/2021 (ΦΕΚ 193 Α' 2021), η οποία θα αποτελεί μέρος της εσωτερικής ηλεκτρικής εγκατάστασης. Με βάση το υφιστάμενο πλαίσιο, στον ενεργειακό συμψηφισμό η παραγόμενη ενέργεια δεν είναι απαραίτητο να ταυτοχρονίζεται με την καταναλισκόμενη.

Οι όροι και προϋποθέσεις ανάπτυξης σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό καθορίστηκαν αρχικά με την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.24461 (ΦΕΚ Β' 3583/31.12.2014). Εν συνεχεία η αρχική ΥΑ αντικαταστάθηκε από την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067 (ΦΕΚ Β' 1547/5.5.2017), η οποία αντικαταστάθηκε επίσης από την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 (ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019) και τέλος τροποποιήθηκε από την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74999/3024 (ΦΕΚ Β' 3971/30.8.2021) και την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/121503/5016 (ΦΕΚ Β' 6287/29.12.2021).

2. Με ποια όρια ισχύος εφαρμόζεται η ανάπτυξη σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό συμψηφισμό στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα;

Στην ηπειρωτική χώρα και τα διασυνδεδεμένα με αυτή νησιά (συμπεριλαμβανομένου και του μικρού Συνδεδεμένου Συστήματος της Κρήτης) η ισχύς του σταθμού παραγωγής δεν μπορεί να υπερβαίνει τη συμφωνημένη ισχύ κατανάλωσης και το ανώτατο όριο ισχύος των 3 MW.

Ο περιορισμός των 3 MW δεν εφαρμόζεται για σταθμούς που εγκαθίστανται από το νομικό πρόσωπο του κράτους ή νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας.

Ειδικά για σταθμούς παραγωγής μικρών ανεμογεννητριών ή σταθμούς δύο τεχνολογιών εκ των οποίων η μία είναι οι μικρές ανεμογεννήτριες, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μικρών ανεμογεννητριών δεν μπορεί να υπερβαίνει το ανώτατο όριο των 60 kW.

Οι σταθμοί με ενεργειακό συμψηφισμό εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης βεβαίωσης Παραγωγού.

Στην Κρήτη και στα διασυνδεδεμένα νησιά των Κυκλάδων (σύμπλεγμα Πάρου-Νάξου, Μύκονος, Σύρος, Άνδρος, Τήνος) η εγκατάσταση σταθμών με ενεργειακό συμψηφισμό είναι επιτρεπτή μέχρι εξαντλήσεως των περιθωρίων που δόθηκαν με την παρ. 1 του άρθρου 132 του ν.4819/2021 όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 65 του ν. 4843/2021.

3. Με ποια όρια ισχύος εφαρμόζεται η ανάπτυξη σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό συμψηφισμό στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά;

Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) η ισχύς του σταθμού παραγωγής δεν μπορεί να υπερβαίνει τη συμφωνημένη ισχύ κατανάλωσης και τα όρια του παρακάτω πίνακα:

| Αυτόνομο Νησιωτικό Σύστημα | Ανώτατο όριο ισχύος σταθμών που εγκαθίστανται από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας (kW) | Ανώτατο όριο ισχύος σταθμών λοιπών προσώπων (kW) |
|----------------------------|--|--|
| Ρόδος (Σύμπλεγμα) | 500 | 100 |
| Κως (Σύμπλεγμα) | 100 | 50 |

| | | |
|--------------------|-----|----|
| Λέσβος (Σύμπλεγμα) | 100 | 50 |
| Θήρα (Σύμπλεγμα) | 100 | 50 |
| Χίος (Σύμπλεγμα) | 100 | 50 |
| Σάμος (Σύμπλεγμα) | 100 | 50 |
| Λοιπά Συστήματα | 100 | 20 |

Ειδικά για σταθμούς παραγωγής μικρών ανεμογεννητριών ή σταθμούς δύο τεχνολογιών εκ των οποίων η μία είναι οι μικρές ανεμογεννήτριες, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των μικρών ανεμογεννητριών δεν μπορεί να υπερβαίνει το ανώτατο όριο των 60 kW.

Οι σταθμοί με ενεργειακό συμψηφισμό εξαιρούνται από την υποχρέωση βεβαίωσης Παραγωγού.

Επισημαίνεται ότι η ισχύς των σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό προσμετράται στο εκάστοτε περιθώριο ισχύος κάθε ηλεκτρικού συστήματος ΜΔΝ. Τα περιθώρια ισχύος ανά τεχνολογία και ανά ηλεκτρικό σύστημα επανακαθορίστηκαν με την Απόφαση ΡΑΕ 616/2016. Με την ίδια Απόφαση προβλέπεται ότι τα περιθώρια για φωτοβολταϊκούς σταθμούς διατίθενται αποκλειστικά για σταθμούς του Ειδικού Προγράμματος Στεγών και για σταθμούς με ενεργειακό ή εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό (αυτοπαραγωγών ή Ε.Κοιν.).

Για τους σταθμούς στη Ρόδο με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 100 kW και στα υπόλοιπα ΜΔΝ με ισχύ άνω των 50 kW, εφαρμόζονται οι κανόνες ένταξης και λειτουργίας που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ (άρθρο 206), συνεπώς ο Διαχειριστής δύναται να επιβάλλει τον περιορισμό της ενεργού ισχύος εξόδου των σταθμών αυτών ή και τη διακοπή λειτουργίας τους. Για το σκοπό αυτό οι εν λόγω σταθμοί παραγωγής θα πρέπει να διαθέτουν εξοπλισμό τηλεπίβλεψης και τηλεέλεγχου σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Διαχειριστή ΜΔΝ.

4. Ποια είναι η μέγιστη ισχύς σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό που δύναται να συνδεθεί ανά μέγεθος παροχής;

Για τη σύνδεση ενός σταθμού παραγωγής σε υφιστάμενη παροχή κατανάλωσης, επιπλέον των ορίων που τίθενται στην ΥΑ για το μέγεθος ισχύος του σταθμού, θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη και η τεχνική δυνατότητα της παροχής του καταναλωτή, ήτοι:

- η ισχύς ενός σταθμού παραγωγής σε μονοφασικές παροχές δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 5 kW.
- η ισχύς σταθμού με στρεφόμενες γεννήτριες είναι δυνατόν να περιορίζεται περαιτέρω του 100% της συμφωνημένης ισχύος της παροχής, αναλόγως της τεχνολογίας των γεννητριών και του τρόπου σύνδεσης στο Δίκτυο (γεννήτρια με μετατροπέα ισχύος, με άμεση ζεύξη ή με διάταξη ομαλής ζεύξης).

Ειδικά για ΦΒ σταθμούς, η μέγιστη επιτρεπτή ισχύς ανά μέγεθος παροχής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τόσο τους περιορισμούς της ΥΑ όσο και την τεχνική δυνατότητα κάθε μεγέθους Παροχής, παρουσιάζεται στους Πίνακες του Παραρτήματος.

Επισημαίνεται ότι στις παροχές Νο 6 και Νο 7 η μέγιστη ισχύς ΦΒ σταθμού μπορεί πλέον να ανέρχεται μέχρι τα 135 kW και 250 kW αντίστοιχα.

5. Ποιες τεχνολογίες μπορούν να εγκατασταθούν στο πλαίσιο του ενεργειακού συμψηφισμού;

Οι σταθμοί παραγωγής μπορεί να είναι μιας εκ των ακόλουθων τεχνολογιών: φωτοβολταϊκοί σταθμοί (με σταθερά φωτοβολταϊκά επί κτηρίων ή επί εδάφους ή με συστήματα ηλιακής ιχνηλάτησης επί εδάφους), σταθμοί βιομάζας / βιορευστών, σταθμοί βιοαερίου, μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί, σταθμοί ΣΗΘΥΑ και σταθμοί μικρών ανεμογεννητριών επί εδάφους. Η αδειοδοτική διαδικασία για την εγκατάσταση μικρών ανεμογεννητριών καθορίζεται στην Υ.Α. υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74462/2976 (ΦΕΚ 3150 Β' 2020). Ειδικά οι σταθμοί παραγωγής που συνδέονται στη ΜΤ και μόνο μπορεί να αποτελούνται από δύο εκ των ανωτέρω τεχνολογιών.

6. Ποιος μπορεί να εγκαταστήσει σταθμό παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό;

Δικαίωμα εγκατάστασης έχουν φυσικά πρόσωπα (επιτηδευματίες ή μη), και νομικά πρόσωπα δημοσίου και ιδιωτικού δικαίου, τα οποία είτε έχουν στην κυριότητά τους το χώρο στον οποίο θα εγκατασταθεί ο σταθμός, είτε έχουν την νόμιμη χρήση αυτού (π.χ. μέσω μίσθωσης, δωρεάν παραχώρησης κλπ) και έχουν διασφαλίσει την έγγραφη συναίνεση του ιδιοκτήτη του χώρου.

Για την περίπτωση σταθμού παραγωγής σε κοινόχρηστο ή κοινόκτητο χώρο κτηρίου, επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός ή περισσότερων σταθμών παραγωγής, καθένας εκ των οποίων αντιστοιχίζεται σε ένα μόνο μετρητή κατανάλωσης. Δικαίωμα εγκατάστασης στην περίπτωση αυτή έχουν οι κύριοι των οριζόντιων ιδιοκτησιών ή οι έχοντες τη νόμιμη χρήση αυτών μετά από παραχώρηση της χρήσης του κοινόχρηστου ή κοινόκτητου χώρου ή μέρους αυτού από τους υπόλοιπους συνιδιοκτήτες. Για σύνδεση στην παροχή των κοινοχρήστων οι κύριοι των οριζόντιων ιδιοκτησιών εκπροσωπούνται από τον διαχειριστή. Αναγκαία προϋπόθεση είναι να υπάρχει η σύμφωνη γνώμη όλων των συνιδιοκτητών του κτηρίου, η οποία θα πρέπει να αποδεικνύεται είτε με πρακτικό ομόφωνης απόφασης της γενικής συνέλευσης ή με έγγραφη συμφωνία του συνόλου των συνιδιοκτητών του κτηρίου.

7. Ποιοι είναι οι βασικοί όροι και προϋποθέσεις για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό;

Οι βασικοί όροι και προϋποθέσεις για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό, έχουν ως ακολούθως:

- Η ύπαρξη ενεργού μόνιμης παροχής ρεύματος στο όνομα του αυτοπαραγωγού μέσω της οποίας τροφοδοτείται η εγκατάσταση κατανάλωσής του.¹
- Ο σταθμός παραγωγής αντιστοιχίζεται αποκλειστικά με έναν μετρητή κατανάλωσης, δηλαδή με τον μετρητή της εγκατάστασης κατανάλωσης την οποία τροφοδοτεί.
- Ο ενδιαφερόμενος έχει τη νόμιμη χρήση/νόμιμη κατοχή του χώρου εγκατάστασης του σταθμού.
- Η παροχή του αυτοπαραγωγού δεν έχει ενταχθεί στο Περιβαλλοντικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΥΑ υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/26359/4101 - ΦΕΚ Β' 1936/30.5.2018). Σε περίπτωση που ο ενδιαφερόμενος είναι δικαιούχος του τιμολογίου αυτού, απεντάσσεται αυτοδικαίως από αυτό, με την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής.

8. Ποια είναι η βασική παράμετρος για τη διαστασιολόγηση ενός σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό;

Για την διαστασιολόγηση του σταθμού παραγωγής είναι ενδεδειγμένο να λαμβάνεται υπόψη η ετήσια κατανάλωση της προς συμψηφισμό παροχής. Η ετήσια παραγόμενη από το σταθμό ενέργεια συνιστάται να μην υπερβαίνει την ετήσια κατανάλωση.

9. Πού υποβάλλεται η αίτηση σύνδεσης και τι επισυνάπτεται;

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στην Κρήτη προκειμένου για ΦΒ σταθμούς που συνδέονται σε εγκαταστάσεις κατανάλωσης ΧΤ, η αίτηση σύνδεσης υποβάλλεται στην αρμόδια τοπική μονάδα του ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή), ενώ για ΦΒ σταθμούς που συνδέονται σε εγκαταστάσεις κατανάλωσης ΜΤ, η αίτηση σύνδεσης υποβάλλεται στην έδρα της αρμόδιας Διεύθυνσης Περιφέρειας του ΔΕΔΔΗΕ. Οι αιτήσεις:

- για σταθμούς λοιπών τεχνολογιών, ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης σύνδεσης,
- για σταθμούς με συνδυασμό δύο τεχνολογιών και
- για σταθμούς οποιασδήποτε τεχνολογίας που συνδέονται σε εγκατάσταση κατανάλωσης ΜΤ και συνδυάζονται με σύστημα αποθήκευσης άνω των 30kVA υποβάλλονται στη Διεύθυνση Χρηστών Δικτύου.

Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά οι αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς, ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης σύνδεσης, θα υποβάλλονται στην αρμόδια Περιοχή του ΔΕΔΔΗΕ. Για τις υπόλοιπες τεχνολογίες, οι αιτήσεις θα υποβάλλονται στη Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων.

Με την αίτηση συνυποβάλλονται τα έγγραφα και στοιχεία που αναφέρονται στο έντυπο αίτησης για το στάδιο αυτό (υπόδειγμα διαθέσιμο στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ). Προϋπόθεση είναι να έχει

¹ Οι εργοταξιακές παροχές δεν θεωρούνται μόνιμες.

εκπονηθεί η σχετική τεχνική μελέτη από κατάλληλης ειδικότητας μηχανικό και να έχει επιλεγεί ο τύπος του εξοπλισμού που θα εγκατασταθεί.

Τα αιτήματα σύνδεσης θα κατατίθενται στην αρμόδια μονάδα υποδοχής (ΔΧΔ, Διεύθυνση Περιφέρειας, Περιοχή) και εν συνεχεία θα διεξάγεται ο έλεγχος της πληρότητας και της ορθότητας του φακέλου. Στην περίπτωση που ο φάκελος είναι ελλιπής θα επιστρέφεται στον ενδιαφερόμενο.

10. Ποια διαδικασία ακολουθείται μετά;

Η αρμόδια υπηρεσία του ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή/Περιφέρεια/ΔΧΔ) προβαίνει εντός του επόμενου μήνα που έπεται της υποβολής αίτησης, στην έγγραφη διατύπωση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης προς τον αιτούντα, εφόσον πληρούνται οι προϋποθέσεις για έκδοση Οριστικής Προσφοράς κατά τα προβλεπόμενα στο έντυπο αίτησης. Η προσφορά περιλαμβάνει την περιγραφή των έργων και εργασιών που θα εκτελέσει ο ΔΕΔΔΗΕ για τη σύνδεση και τη συνολική σχετική δαπάνη, καθώς και τις εργασίες και ενέργειες στις οποίες θα πρέπει να προβεί ο ενδιαφερόμενος για την υλοποίηση της σύνδεσης. Η προσφορά ισχύει αρχικά για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την ημερομηνία χορήγησής της. Εντός του ανωτέρου χρονικού διαστήματος θα πρέπει να κατατεθεί εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο η αποδοχή της. Τυχόν άπρακτη παρέλευση του διμήνου χρονικού διαστήματος συνεπάγεται αυτοδίκαιη λήξη της προσφοράς σύνδεσης.

Ειδικότερα για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η Προσφορά Σύνδεσης θα χορηγείται εφόσον υπάρχει διαθέσιμο περιθώριο ισχύος στο συγκεκριμένο ηλεκτρικό σύστημα.

11. Ποια είναι η προθεσμία για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής;

Η ενεργοποίηση του σταθμού θα πρέπει να ολοκληρωθεί εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της Προσφοράς Σύνδεσης. Η διάρκεια ισχύος της προσφοράς σύνδεσης ορίζεται σε:

α) δώδεκα (12) μήνες από τη χορήγησή της, εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ

β) είκοσι τέσσερις (24) μήνες από τη χορήγησή της, εφόσον απαιτούνται εργασίες κατασκευής νέου Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ ή επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ.

Ειδικά για τις περιπτώσεις κατά τις οποίες υφίσταται υποχρέωση διενέργειας διαγωνιστικών διαδικασιών, σύμφωνα με τις διατάξεις για τις δημόσιες συμβάσεις, προκειμένου να υλοποιηθεί το έργο, η διάρκεια ισχύος της Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται κατά δεκαοκτώ (18) μήνες αντιστοίχως, με την προϋπόθεση ότι ο φορέας ενημερώνει τον Διαχειριστή πριν τη λήξη της Προσφοράς.

12. Πότε υπογράφεται Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με ενεργειακό συμφηφισμό;

Ο ενδιαφερόμενος ταυτόχρονα με την αποδοχή της οριστικής προσφοράς υποβάλλει αίτηση για την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης στην αρμόδια μονάδα ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή/Περιφέρεια/ΔΧΔ), προσκομίζοντας τα πρόσθετα δικαιολογητικά που απαιτούνται για το στάδιο αυτό. Η αρμόδια μονάδα ειδοποιεί τον ενδιαφερόμενο για τη διαδικασία καταβολής της δαπάνης σύνδεσης και την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης.

13. Πόσο κοστίζει η σύνδεση του ΦΒ σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμφηφισμό με το Δίκτυο;

Το κόστος για τη σύνδεση ΦΒ σταθμών παραγωγής με το Δίκτυο παρουσιάζεται στον Πίνακα 1. Τα αναγραφόμενα κόστη ισχύουν υπό την προϋπόθεση ότι δεν απαιτούνται έργα δικτύου για τη σύνδεση. Στα κόστη περιλαμβάνεται και το κόστος ελέγχου ενός μετρητή παραγωγής καθώς και των μετασχηματιστών μέτρησης, όπου απαιτούνται. Στις αναγραφόμενες τιμές προστίθεται ο αναλογούν ΦΠΑ.

Πίνακας 1: Κόστος σύνδεσης ΦΒ σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό στο Δίκτυο του ΕΔΔΗΕ (χωρίς νέα έργα Δικτύου)

| Επίπεδο τάσης σύνδεσης των εγκαταστάσεων των Χρηστών | Είδος παροχής | Ισχύς ΦΒ σταθμού παραγωγής (kWp) | Κόστος σύνδεσης (€) | |
|--|---------------------|----------------------------------|---|--|
| | | | Χωρίς αντικατάσταση του υφιστάμενου μετρητή κατανάλωσης | Με αντικατάσταση του υφιστάμενου μετρητή κατανάλωσης |
| ΧΤ | Μονοφασική (03, 05) | ≤ 5 | 300 | 370 |
| | Τριφασική | ≤ 55 | 300 | 390 |
| | Τριφασική | >55 και ≤ 100 | 520 | |
| | Τριφασική | >100 και ≤250 | 800 | |
| ΜΤ | Τριφασική | ≤ 100 | 520 | |
| | | >100 και ≤ 1000 | 800 | |
| | | >1000 και ≤ 3000 | 1500 | |

14. Πότε υπογράφεται Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού για το σταθμό παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό;

Μετά την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης υποβάλλεται αίτηση από τον αυτοπαραγωγό στον Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, με τον οποίο έχει συνάψει Σύμβαση Προμήθειας ως καταναλωτής για την υπογραφή Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού. Η διαδικασία ολοκληρώνεται εντός 15 ημερών, από την ημερομηνία παραλαβής του αιτήματος. Χρονικό σημείο έναρξης ισχύος της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού είναι η ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής.

15. Ποια η διάρκεια της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού;

Η Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού που υπογράφεται μεταξύ του Προμηθευτή και του αυτοπαραγωγού έχει διάρκεια ισχύος 25 έτη, με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής. Σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή μετά την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής, η Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού με τον προηγούμενο Προμηθευτή λήγει αυτοδικαίως και συνάπτεται νέα Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού μεταξύ του αυτοπαραγωγού και του νέου Προμηθευτή για το υπολειπόμενο εκ των 25 ετών διάστημα. Το αυτό ισχύει στην περίπτωση μετάβασης λειτουργούντος ΦΒ σταθμού που είχε εγκατασταθεί στο πλαίσιο του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων επί κτηριακών εγκαταστάσεων (ΦΕΚ Β' 1079/2009) στο καθεστώς αυτοπαραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό.

16. Πότε ενεργοποιείται η σύνδεση του σταθμού παραγωγής;

Για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής απαιτούνται τα κάτωθι:

- Η υποβολή αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο με την οποία θα δηλώνεται ετοιμότητα της εγκατάστασής του με συνημμένα τα σχετικά δικαιολογητικά που προβλέπονται για το στάδιο αυτό.
- Η ολοκλήρωση των εργασιών που απαιτούνται από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ, όπως αντικατάσταση υφιστάμενου μετρητή, κατασκευή τυχόν έργου σύνδεσης και διεξαγωγή των απαιτούμενων ελέγχων της εγκατάστασης παραγωγής για την ασφαλή σύνδεση στο Δίκτυο.

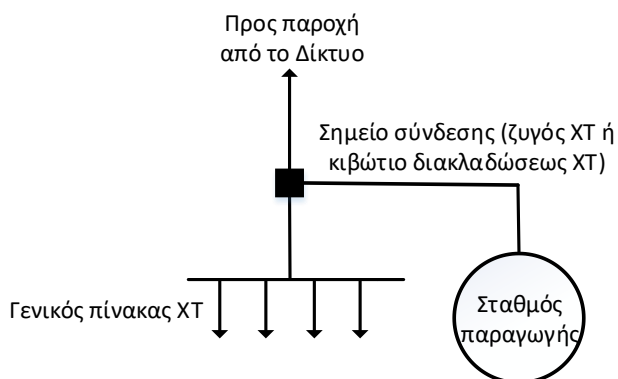
17. Τι απαιτείται για τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής με το Δίκτυο;

Η σύνδεση των σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό πραγματοποιείται με χρήση της υφιστάμενης παροχής μέσω της οποίας συνδέεται η εγκατάσταση κατανάλωσης. Εφόσον η εγκατάσταση σταθμού παραγωγής προβλέπεται να συνδυαστεί με αυξημένη ισχύ καταναλώσεων που υπερβαίνει την ικανότητα της υφιστάμενης παροχής, η διαδικασία της επαύξησης της παροχής προηγείται της υποβολής του αιτήματος για σταθμό παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό.

Για την εφαρμογή του ενεργειακού συμψηφισμού απαιτείται η καταγραφή τόσο της εισερχόμενης ενέργειας (ενέργεια που απορροφάται από το Δίκτυο) όσο και της εξερχόμενης ενέργειας (ενέργειας που εγχέεται στο Δίκτυο). Προς τούτο, εφόσον ο υφιστάμενος μετρητής της εγκατάστασης κατανάλωσης δεν διαθέτει ήδη τη δυνατότητα αυτή, αντικαθίσταται με νέο μετρητή διπλής κατεύθυνσης – καταγραφής.

Περαιτέρω απαιτείται η εγκατάσταση και δεύτερου μετρητή για τη μέτρηση της παραγόμενης από το σταθμό ενέργειας. Ειδικά στην περίπτωση που για την παραγωγή ενέργειας συνδυάζονται δύο τεχνολογίες παραγωγής, αντί ενός μετρητή, εγκαθίστανται δύο μετρητές.

Ο σταθμός παραγωγής δε συνδέεται στο γενικό πίνακα ΧΤ της εγκατάστασης στις περιπτώσεις των χρηστών ΧΤ αλλά σε σημείο στα ανάντη αυτού (βλέπε σχήμα 1), ή στο ζυγό ΧΤ νέου ή υφιστάμενου Μ/Σ στις περιπτώσεις των χρηστών ΜΤ, εις τρόπον ώστε η τροφοδότηση του γενικού πίνακα κατανάλωσης να γίνεται κατά την ίδια φορά από το Δίκτυο και από το σταθμό παραγωγής.



Σχήμα 1

18. Που και από ποιον εγκαθίστανται οι μετρητές και ποια τα όρια διαχωρισμού ιδιοκτησίας και ευθύνης μεταξύ Δικτύου και αυτοπαραγωγού;

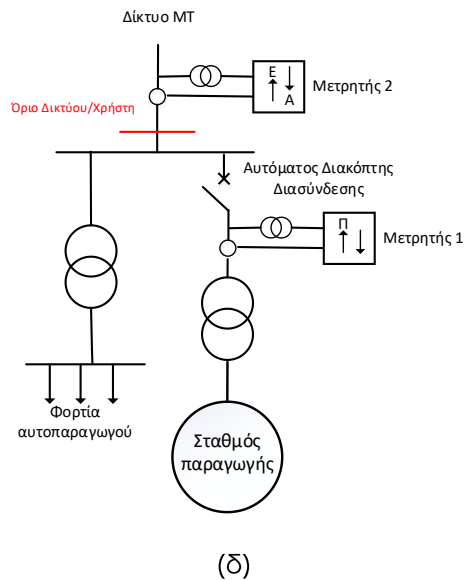
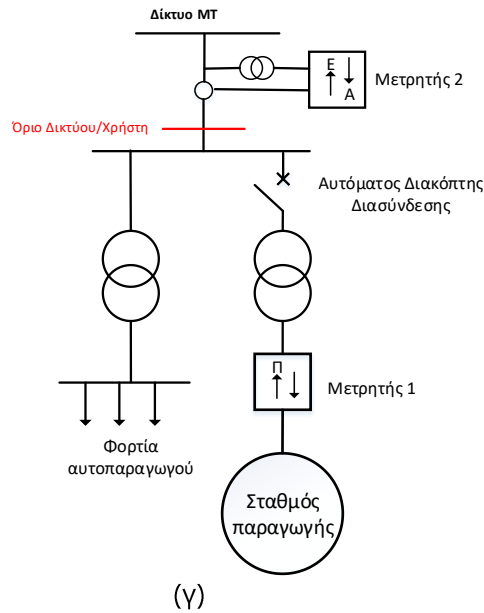
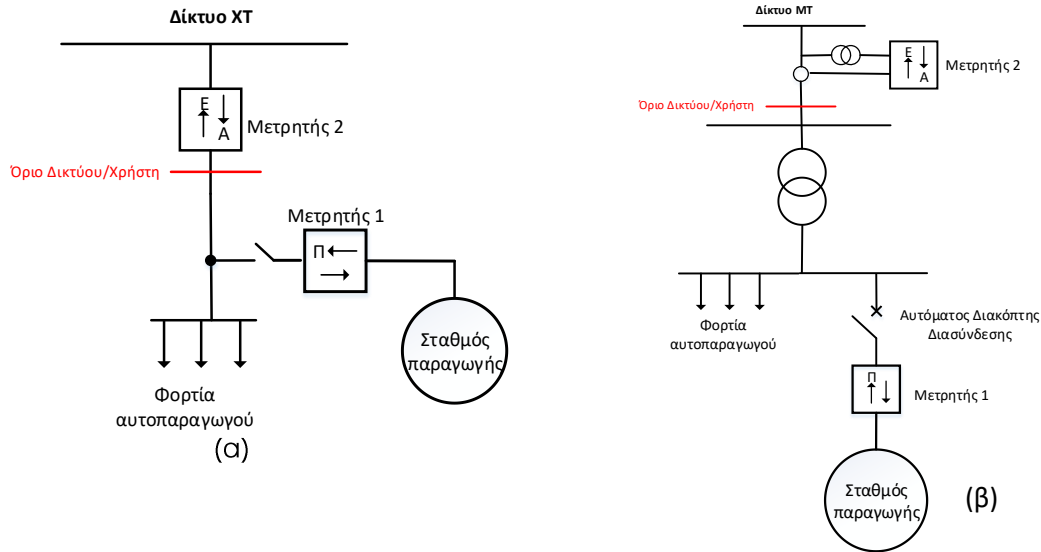
Στο σχήμα 2 φαίνονται οι δύο μετρητές καθώς και τα όρια διαχωρισμού ιδιοκτησίας και ευθύνης μεταξύ Δικτύου και αυτοπαραγωγού για εγκαταστάσεις που συνδέονται στο επίπεδο ΧΤ και ΜΤ του Δικτύου. Ειδικότερα:

Ο Μετρητής 2 εγκαθίσταται στη θέση του υφιστάμενου μετρητή της εγκατάστασης κατανάλωσης (εφόσον ο τελευταίος δεν έχει τη δυνατότητα διπλής κατεύθυνσης - καταγραφής) από το ΔΕΔΔΗΕ και ανήκει στα πάγια του Δικτύου.

Ο Μετρητής 1 εγκαθίσταται από τον αυτοπαραγωγό, ο οποίος και τον προμηθεύεται με δαπάνες του, με βάση τις υποδείξεις του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με τους αποδεκτούς τύπους, ενώ πιστοποιείται προ της τοποθέτησής του στα εργαστήρια του ΔΕΔΔΗΕ. Κατά την ενεργοποίηση της σύνδεσης το προσωπικό του ΔΕΔΔΗΕ ελέγχει και ρυθμίζει και τους δύο μετρητές και προβαίνει στη σφράγιση τους. Ο Μετρητής 1 αποτελεί μέρος της εσωτερικής εγκατάστασης και πάγιο του αυτοπαραγωγού.

Στις περιπτώσεις που ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στην ηλεκτρική εγκατάσταση μέσω νέου Μ/Σ, ο Μετρητής 1 δύναται να εγκαθίσταται εναλλακτικά και στην πλευρά ΜΤ του Μ/Σ, μέσω κατάλληλων μετασχηματιστών τάσης και έντασης. Ειδικά στις περιπτώσεις που το πρωτεύον του

νέου ιδιαίτερου Μ/Σ ανύψωσης έχει τάση διαφορετική από 400V, η μέτρηση της παραγόμενης ενέργειας θα πρέπει να διενεργείται με μετρητική διάταξη στη ΜΤ.

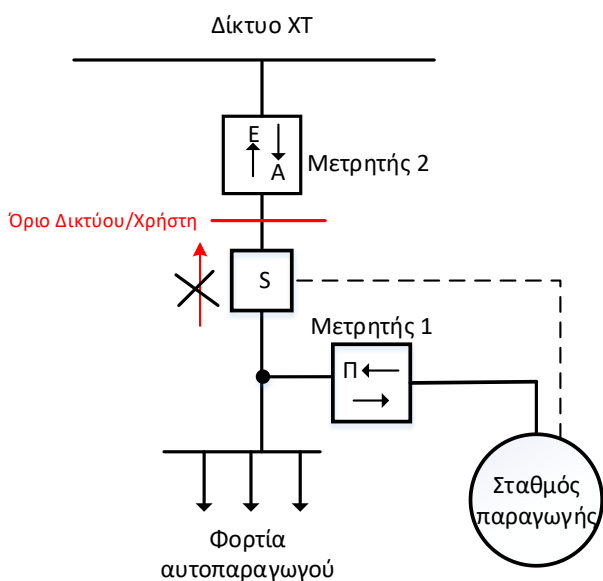


Σχήμα 2: Απλοποιημένο μονογραμμικό διάγραμμα εσωτερικής ηλεκτρικής εγκατάστασης ΧΤ (α) και ΜΤ (β, γ & δ) όπως διαμορφώνεται μετά τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής. Στο διάγραμμα δεν απεικονίζονται τα μέσα ζεύξης και προστασίας της υφιστάμενης εγκατάστασης κατανάλωσης.

19. Πως επιτυγχάνεται μη έγχυση ενέργειας στο Δίκτυο από ένα σταθμό παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό και τι εξυπηρετεί;

Κατά τη λειτουργία ενός σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό, η παραγόμενη ενέργεια μπορεί να διατίθεται για την τροφοδότηση των φορτίων του αυτοπαραγωγού ή να εγχέεται στο Δίκτυο. Προκειμένου η παραγόμενη ενέργεια να διατίθεται αποκλειστικά στα φορτία του αυτοπαραγωγού και ο σταθμός να μην εγχέει ενέργεια στο Δίκτυο ('zero feed-in') ενδεικτικά υλοποιείται το παρακάτω σχήμα: στην είσοδο της εγκατάστασης εγκαθίσταται «αισθητήρας κατεύθυνσης» ('energy flow direction sensor' ή 'smart energy meter'), μονοφασικός ή τριφασικός, με ή χωρίς Μ/Σ μέτρησης κατά περίπτωση. Η εγκατάσταση και η καλή λειτουργία του αισθητήρα (S) είναι στην ευθύνη του αυτοπαραγωγού. Όταν λόγω αυξημένης παραγωγής ή/και μειωμένου φορτίου υπάρχει περίσσεια παραγόμενης ενέργειας η οποία πρόκειται να εξέλθει από την ηλεκτρική εγκατάσταση στο Δίκτυο, τότε ο σταθμός λαμβάνει εντολή από τον αισθητήρα για μείωση ή παύση της παραγωγής του, ούτως ώστε να μην εγχυθεί ενέργεια στο Δίκτυο (Σχήμα 3). Ισοδύναμες λύσεις μπορούν να γίνουν αποδεκτές εφόσον τεκμηριώνουν και διασφαλίζουν τη μη έγχυση ενέργειας στο Δίκτυο από την εγκατάσταση.

Το σχήμα 'zero feed-in' καθιστά δυνατή τη σύνδεση σταθμού παραγωγής σε κορεσμένο δίκτυο, αρκεί ο κορεσμός να οφείλεται στην υπέρβαση της ονομαστικής ισχύος των στοιχείων του Δικτύου ή στην υπέρβαση των επιθυμητών ορίων της τάσης σε κόμβους του Δικτύου. Στην περίπτωση που το Δίκτυο έχει χαρακτηριστεί κορεσμένο λόγω υπέρβασης της στάθμης βραχυκύκλωσης στο ζυγό ΜΤ του ανάντη Μ/Σ ΥΤ/ΜΤ, η υλοποίηση του σχήματος 'zero feed-in' δεν καθιστά δυνατή τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής.



Σχήμα 3: Ενδεικτικό απλοποιημένο μονογραμμικό διάγραμμα εσωτερικής ηλεκτρικής εγκατάστασης ΧΤ όπως διαμορφώνεται μετά τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής που λειτουργεί χωρίς να εγχέει ενέργεια στο Δίκτυο (zero feed-in). Η διακεκομμένη γραμμή υποδηλώνει την επικοινωνία του «αισθητήρα κατεύθυνσης» (S) με το σύστημα διαχείρισης του σταθμού. Στο διάγραμμα δεν απεικονίζονται τα μέσα ζεύξης και προστασίας της υφιστάμενης εγκατάστασης κατανάλωσης.

20. Με ποιο τρόπο πιστοποιείται η μη έγχυσης ενέργειας της εγκατάστασης στο Δίκτυο;

Ο αυτοπαραγωγός που προτίθεται να υλοποιήσει το παραπάνω σχήμα, επιπρόσθετα των υπόλοιπων στοιχείων και δικαιολογητικών, υποχρεούται να καταθέσει στον ΔΕΔΔΗΕ Τεχνική Περιγραφή με την οποία προκύπτει η συμμόρφωση με την υποχρέωση μη έγχυσης, συνοδευόμενη

από ηλεκτρολογικό σχέδιο και τεχνικά εγχειρίδια του κατασκευαστή για το σταθμό παραγωγής και τον «αισθητήρα κατεύθυνσης». Στην προσφορά σύνδεσης και στη Σύμβαση Σύνδεσης, τίθεται ειδικός όρος για υποχρέωση μη έγχυσης ενέργειας προς το Δίκτυο. Επιπλέον ο αυτοπαραγωγός δεσμεύεται με Υπεύθυνη Δήλωση του ν. 1599/86 ότι καθ' όλη τη διάρκεια της λειτουργίας της εγκατάστασης δε θα τροποποιηθούν οι ρυθμίσεις του συστήματος διαχείρισης του σταθμού παραγωγής.

Ο ΔΕΔΔΗΕ κατά τη θέση σε λειτουργία του σταθμού παραγωγής, δύναται να πραγματοποιεί κατάλληλες δοκιμές με τις οποίες ελέγχεται η απαίτηση για μη έγχυση, ενώ κατά τη λειτουργία, παρακολουθεί τα μετρητικά δεδομένα της παροχής προκειμένου να εντοπίσει τυχόν παραβίαση της απαίτησης. Σε περίπτωση που διαπιστωθεί ότι παραβιάζεται η ανωτέρω απαίτηση, ο ΔΕΔΔΗΕ δύναται να απενεργοποιήσει τη σύνδεση του αυτοπαραγωγού με το Δίκτυο.

21. Πότε γίνεται η καταμέτρηση και πότε η εφαρμογή του ενεργειακού συμψηφισμού μεταξύ παραγόμενης και καταναλισκόμενης ενέργειας;

Η καταμέτρηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του σταθμού παραγωγής, καθώς και της εισερχόμενης και εξερχόμενης από και προς το Δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας πραγματοποιείται ταυτόχρονα από το ΔΕΔΔΗΕ, βάσει του υφιστάμενου κύκλου καταμέτρησης που διέπει την εγκατάσταση κατανάλωσης του αυτοπαραγωγού.

Ο Προμηθευτής πραγματοποιεί τη διαδικασία του ενεργειακού συμψηφισμού στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς ρεύματος, με βάση τα στοιχεία καταμέτρησης του ΔΕΔΔΗΕ ανάλογα με τον κατά περίπτωση κύκλο καταμέτρησης. Στην περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο δεν καταστεί εφικτή η λήψη των ενδείξεων κατά την ημερομηνία της προγραμματισμένης καταμέτρησης, ο συμψηφισμός θα γίνεται αμέσως μόλις διενεργηθεί η επόμενη τακτική καταμέτρηση.

22. Πώς γίνεται στην πράξη ο συμψηφισμός της απορροφηθείσας από το Δίκτυο ενέργειας με την εγχυθείσα στο Δίκτυο ενέργεια;

Ο ενεργειακός συμψηφισμός διενεργείται από τον Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοπαραγωγός, δηλαδή τον Προμηθευτή που εκπροσωπεί την εγκατάσταση κατανάλωσης, με βάση τα πραγματικά δεδομένα καταμέτρησης που παρέχει ο Διαχειριστής του Δικτύου. Επομένως ο ενεργειακός συμψηφισμός διενεργείται σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό που εκδίδει ο Προμηθευτής, με τελική εκκαθάριση στον πρώτο εκκαθαριστικό λογαριασμό που εκδίδεται με την παρέλευση της τριετίας από την ενεργοποίηση του σταθμού. Η διαδικασία επαναλαμβάνεται ανά τριετία μέχρι τη λήξη της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού.

Ως χρεωστέα ενέργεια (για το ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου) λογίζεται η διαφορά των ποσοτήτων που καταγράφονται από το Μετρητή 2, δηλαδή η διαφορά A (Απορροφώμενη) - E (Εγχυόμενη), εφόσον η διαφορά αυτή είναι θετική. Εάν η διαφορά ισούται με μηδέν δεν υφίσταται χρεωστέα ενέργεια, ενώ εάν η διαφορά είναι αρνητική επίσης δεν υφίσταται χρεωστέα ενέργεια, ενώ η διαφορά αυτή πιστώνεται στον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό ως πρόσθετη εγχυόμενη ενέργεια. Τυχόν παραμένον μετά την εκκαθάριση της τριετίας πλεόνασμα δεν πιστώνεται στον επόμενο λογαριασμό. Τα ανωτέρω αποτυπώνονται, υπό μορφή παραδείγματος στον πίνακα που ακολουθεί και αφορά εγκατάσταση καταναλωτή με τετραμηνιαία καταμέτρηση. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση κλιμακούμενης χρέωσης στο τιμολόγιο κατανάλωσης ή πολυζωνικού τιμολογίου, ο συμψηφισμός πραγματοποιείται με τρόπο ώστε να προκύπτουν οι χαμηλότερες χρεώσεις για τον αυτοπαραγωγό στο επίπεδο του εκάστοτε εκκαθαριστικού λογαριασμού.

| | | Ποσότητες ενέργειας (kWh) | | | | | | |
|----------------|-------|---------------------------|---------------|-----------------------|----------|--------------------|----------------|-----------------------|
| Έτος | 4μηνο | Απορροφώμενη (Α) | Εγχεόμενη (Ε) | Συμψηφιζόμενη (N=A-E) | Χρεωστέα | Πιστούμενη διαφορά | Παραγόμενη (Π) | Κατανάλωση (K= A+Π-E) |
| 1 ^ο | A | 1500 | 900 | 600 | 600 | 0 | 1500 | 2100 |
| | B | 700 | 1500 | -800 | 0 | 800 | 2300 | 1500 |
| | Γ | 1000 | 800 | 200 | 0 | 600 | 1300 | 1500 |
| 2 ^ο | A | 1200 | 1000 | 200 | 0 | 400 | 1400 | 1600 |
| | B | 800 | 1500 | -700 | 0 | 1100 | 2400 | 1700 |
| | Γ | 1100 | 900 | 200 | 0 | 900 | 1300 | 1500 |
| 3 ^ο | A | 1300 | 1000 | 300 | 0 | 600 | 1500 | 1800 |
| | B | 1000 | 1400 | -400 | 0 | 1000 | 2500 | 2100 |
| | Γ | 1200 | 900 | 300 | 0 | 700 | 1400 | 1700 |
| ΤΡΙΕΤΙΑ | | 9800 | 9900 | -100 | 0 | 0 | 15600 | 15500 |

 Μετρούμενα μεγέθη

Η τελική διαφορά των 100 kWh από τον τριετή συμψηφισμό (αφού η συνολική ετήσια παραγωγή του σταθμού ήταν 15600 kWh και η συνολική πραγματική κατανάλωση 15500 kWh) δεν μεταφέρεται περαιτέρω και δεν αποζημιώνεται (χάνεται για τον αυτοπαραγωγό).

23. Τι ισχύει για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις;

Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις υπολογίζονται ως ακολούθως:

- Η χρέωση για το ΕΤΜΕΑΡ υπολογίζεται βάσει της απορροφώμενης ενέργειας (Α), επί την αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση.
- Το μεταβλητό σκέλος της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος και της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου (χρέωση ενέργειας) υπολογίζεται βάσει της απορροφώμενης ενέργειας, επί την αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση.
- Η χρέωση για ΥΚΩ υπολογίζεται βάσει της συνολικά καταναλισκόμενης ενέργειας (K=A+Π-E), επί την αντίστοιχη μοναδιαία χρέωση. Στην περίπτωση τιμολογίου με διαφορετικές χρονικές ζώνες χρέωσης, το σύνολο της παραχθείσας και εγχυθείσας ενέργειας θα χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των ΥΚΩ που αντιστοιχούν μόνο στην κατανάλωση της ζώνης κανονικής χρέωσης (ημερήσιας κατανάλωσης).

24. Μεταβολές στον εξοπλισμό του ΦΒ σταθμού αυτοπαραγωγής γίνονται δεκτές;

Γίνεται δεκτή η μεταβολή του τύπου ή και του κατασκευαστή των πλαισίων και των αντιστροφών, κατόπιν έγγραφης γνωστοποίησης στην αρμόδια μονάδα διαχείρισης του αιτήματος με επισύναψη των αντιστοιχών τεχνικών εγχειριδίων και πιστοποιητικών, το αργότερο μέχρι την υποβολή της αίτησης ενεργοποίησης της σύνδεσης, χωρίς να απαιτείται τροποποίηση των Συμβάσεων Σύνδεσης και Συμψηφισμού, υπό την προϋπόθεση ότι από τη νέα διαστασιολόγηση του εξοπλισμού δεν διαφοροποιείται η συνολική εγκατεστημένη ισχύς (kWp) του σταθμού.

25. Αιτήσεις επαύξησης για σταθμούς παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό γίνονται δεκτές;

- Αιτήσεις επαύξησης ισχύος για σταθμούς που έχει κατατεθεί αρχικό αίτημα χωρίς να έχει εκδοθεί ενδιάμεσως προσφορά σύνδεσης λογίζονται ως νέα αιτήματα και εξετάζονται κατά τη χρονική σειρά υποβολής του αιτήματος επαύξησης.
- Αιτήσεις επαύξησης ισχύος για σταθμούς για τους οποίους έχει εκδοθεί προσφορά σύνδεσης και βρίσκεται σε ισχύ, λογίζονται ως νέα αιτήματα, ήτοι εξετάζονται κατά τη χρονική σειρά υποβολής του αιτήματος επαύξησης και εκδίδεται νέα προσφορά σύνδεσης για την νέα συνολική ισχύ εφόσον υφίσταται διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος, με ακύρωση της αρχικής προσφοράς, άλλως αυτή παραμένει σε ισχύ.

- Αιτήσεις επαύξησης ισχύος για σταθμούς παραγωγής μετά την ενεργοποίηση της σύνδεσης θα είναι δυνατή, στο ίδιο επίπεδο τάσης, μετά την υποβολή νέου αιτήματος, τη χορήγηση νέας Προσφοράς Σύνδεσης και τη καταβολή της σχετικής δαπάνης. Στις περιπτώσεις αυτές θα ακολουθεί τροποποίηση των Συμβάσεων Σύνδεσης και Συμψηφισμού ως προς την ισχύ του σταθμού παραγωγής.

26. Επιτρέπεται η μετάβαση από το «Ειδικό Πρόγραμμα ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις» στο καθεστώς αυτοπαραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό;

Η μετάβαση λειτουργούντων συστημάτων που εγκαταστάθηκαν στο πλαίσιο του «Ειδικού Προγράμματος στεγών» στο καθεστώς αυτοπαραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό είναι επιτρεπτή για το εναπομένον χρονικό διάστημα έναντι της 25ετίας της αρχικώς συναφθείσας Σύμβασης Συμψηφισμού. Για την μετάβαση απαιτείται η υποβολή σχετικού αιτήματος, η σύναψη νέας Σύμβασης Σύνδεσης και η σύναψη νέας Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού με τον Προμηθευτή. Οι δαπάνες μετάβασης βαρύνουν τον ενδιαφερόμενο.

27. Επιτρέπεται η συνύπαρξη στον ίδιο χώρο συστημάτων του «Ειδικού Προγράμματος στεγών» και σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό, με αναφορά στον ίδιο μετρητή κατανάλωσης;

Όχι, η συνύπαρξη σταθμών με αναφορά στον ίδιο μετρητή κατανάλωσης, δηλαδή με αναφορά στον ίδιο αριθμό παροχής δεν είναι επιτρεπτή. Επιτρέπεται η συνύπαρξη στον ίδιο χώρο συστημάτων του «Ειδικού Προγράμματος στεγών» ή άλλου προγράμματος και σταθμών αυτοπαραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό, μόνο εφόσον αντιστοιχίζονται σε διαφορετικούς μετρητές κατανάλωσης, δηλαδή σε διαφορετικούς αριθμούς παροχής.

28. Επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός σταθμού παραγωγής με αναφορά/αντιστοιχίση σε περισσότερους μετρητές κατανάλωσης;

Όχι, στον ενεργειακό συμψηφισμό κάθε σταθμός παραγωγής αντιστοιχίζεται αποκλειστικά με έναν μετρητή κατανάλωσης, δηλαδή με έναν αριθμό παροχής. Η αντιστοιχίση με περισσότερους μετρητές κατανάλωσης είναι δυνατή μόνο στο πλαίσιο του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού.

29. Σε περίπτωση επικαρπίας, ψιλής κυριότητας ή συγκυριότητας σε ακίνητο ποιος μπορεί να εγκαταστήσει σταθμό παραγωγής;

Εάν η παροχή είναι στο όνομα του επικαρπωτή, ο επικαρπωτής χωρίς τη συναίνεση του ψιλού κυρίου. Εάν είναι στο όνομα του ψιλού κυρίου, ο ψιλός κύριος με τη συναίνεση του επικαρπωτή. Στις περιπτώσεις συγκυριότητας ο κύριος επ'ονόματι του οποίου είναι η παροχή με την έγγραφη συμφωνία των συγκυρίων του.

30. Τι αφορά η Υπεύθυνη Δήλωση μηχανικού κατάλληλης Ειδικότητας για την συνολική εγκατάσταση που απαιτείται για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής;

Η ως άνω Υπεύθυνη Δήλωση αφορά την συνολική εγκατάσταση, δηλαδή τόσο την υφιστάμενη εγκατάσταση κατανάλωσης, αφού αυτή τροποποιείται, όσο και την εγκατάσταση παραγωγής που ενσωματώνεται στην εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση του καταναλωτή. Η Υπεύθυνη Δήλωση αυτή καθώς και η σχετική τεκμηρίωση που τη συνοδεύει (σχέδια, τεχνική έκθεση, περιγραφή τρόπου αποφυγής νησιδοποίησης, ρυθμίσεις προστασιών κλπ) υπογράφεται από Ηλεκτρολόγο Μηχανικό ή Μηχανικό παρεμφερούς ειδικότητας με τα αντίστοιχα επαγγελματικά δικαιώματα (π.χ. Μηχανολόγο Μηχανικό), σύμφωνα με τις προβλέψεις της σχετικής Υπουργικής Απόφασης (άρθρο 13, παράγραφος 6).

31. Ποιος ευθύνεται για την τήρηση των διατάξεων της κείμενης πολεοδομικής νομοθεσίας κατά την εγκατάσταση των σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό;

Οι αυτοπαραγωγοί με ενεργειακό συμψηφισμό οφείλουν να εξασφαλίσουν την τήρηση των διατάξεων της κείμενης πολεοδομικής και περιβαλλοντικής νομοθεσίας κατά την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής και να μεριμνήσουν για την έκδοση όλων των απαιτούμενων κατά περίπτωση αδειών, εγκρίσεων ή άλλων σχετικών διοικητικών πράξεων, τις οποίες και θα φυλάσσουν. Ο ΔΕΔΔΗΕ προ της ενεργοποίησης του σταθμού παραγωγής θα παραλαμβάνει υπεύθυνη δήλωση του ν.1599/1986 (σχετικό υπόδειγμα είναι αναρτημένο στον ιστότοπό του) από τον αυτοπαραγωγό καθώς και από τον υπεύθυνο μηχανικό του, με τις οποίες θα βεβαιώνουν και θα αναλαμβάνουν την ευθύνη της τήρησης όλων των σχετικών διατάξεων.

32. Τι ισχύει σχετικά με την περιβαλλοντική και πολεοδομική αδειοδότηση για την εγκατάσταση φβ σταθμών σε κτίρια;

Σύμφωνα με την παρ. 13 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, φβ σταθμοί που εγκαθίστανται σε κτίρια ή και άλλες δομικές κατασκευές ή εντός οργανωμένων υποδοχέων βιομηχανικών δραστηριοτήτων, εξαιρούνται από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (Ε.Π.Ο.) και την υπαγωγή σε πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις (Π.Π.Δ.) και για την απαλλαγή από Ε.Π.Ο. και Π.Π.Δ. δεν απαιτείται χορήγηση βεβαίωσης.

Για την τοποθέτηση των φβ σταθμών σε κτίρια και για ισχύ μέχρι 100 kW δεν απαιτείται οικοδομική άδεια ή έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας. Για φβ σταθμούς με ισχύ μεγαλύτερη από 100 kW, απαιτείται έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας καθώς και μελέτη στατικής επάρκειας του κτιρίου πάνω στο οποίο θα γίνει η εγκατάσταση, υπογεγραμμένη από διπλωματούχο πολιτικό μηχανικό.

33. Τι ισχύει σχετικά με την περιβαλλοντική και πολεοδομική αδειοδότηση για την εγκατάσταση φβ σταθμών στο έδαφος;

Οι φβ σταθμοί με ισχύ μικρότερη ίση του 1 MWp που εγκαθίστανται σε γήπεδα απαλλάσσονται από περιβαλλοντική αδειοδότηση εφόσον δεν χωροθετούνται σε περιοχή του δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτια θέση που απέχει λιγότερο από 100μ από την οριογραμμή του αιγιαλού εκτός βραχονησίδων. Σε αντίθετη περίπτωση οι σταθμοί κατατάσσονται στην Κατηγορία Β σύμφωνα με την Υ.Α. υπ' αριθμ.ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/74463/4562 (ΦΕΚ 3291 Β' 2020) και υπάγονται σε Π.Π.Δ. Σε κάθε περίπτωση για την εγκατάσταση φβ σταθμών σε γήπεδα απαιτείται έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας.

34. Σε τριφασική παροχή κατανάλωσης επιτρέπεται η εγκατάσταση μονοφασικού σταθμού παραγωγής;

Σε τριφασική παροχή είναι υποχρεωτική η τριφασική διαμόρφωση της σύνδεσης του σταθμού, δηλαδή σύνδεση με τριφασικό αντιστροφέα και με τριφασική μετρητική διάταξη παραγωγής (Μετρητής 1), ακόμα και στην περίπτωση εγκατάστασης σταθμού ισχύος ≤ 5 kW.

Κατ' εξαίρεση σε τριφασικές παροχές ομάδας καταναλωτών με χωρική γειτνίαση, όπως παροχές που ανήκουν στην ίδια πολυκατοικία, μπορούν να γίνουν δεκτές και μονοφασικές διαμορφώσεις σταθμών παραγωγής υπό την προϋπόθεση ότι η συνολική ισχύς της ομάδας διανέμεται συμμετρικά στις τρεις φάσεις του Δικτύου.

35. Τι ισχύει σε περιπτώσεις αλλαγής Προμηθευτή;

Σε περιπτώσεις αλλαγής Προμηθευτή:

- Διενεργείται τελική εκκαθάριση, δηλαδή έκτακτη καταμέτρηση της εγχυθείσας στο Δίκτυο και της απορροφηθείσας από το Δίκτυο ενέργειας και εκδίδεται σχετικός εκκαθαριστικός λογαριασμός.
- Δεν υφίσταται υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοπαραγωγό για τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας μετά την έκδοση του εκκαθαριστικού λογαριασμού.
- Υπογράφεται νέα Σύμβαση Ενεργειακού Συμφηφισμού για το υπολειπόμενο εκ των 25 ετών διάστημα.

36. Ποια διαδικασία ακολουθείται από την αίτηση έως τη σύνδεση και λειτουργία σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμφηφισμό και ποιοι χρόνοι προβλέπονται;

Η διαδικασία που ακολουθείται από την αίτηση έως τη σύνδεση και τη λειτουργία ΦΒ σταθμού ισχύος άνω των 50kW και λοιπών σταθμών άνω των 20kW συνοψίζεται στα παρακάτω βήματα:

Βήμα 1: Υποβολή αίτησης σύνδεσης στον Διαχειριστή του Δικτύου.

Βήμα 2: Εφόσον ο φάκελος της αίτησης είναι πλήρης και τα στοιχεία του είναι ορθά, ο Διαχειριστής εξετάζει το αίτημα και προβαίνει σε διατύπωση προσφοράς σύνδεσης προς τον ενδιαφερόμενο ή σε αδυναμία. Η προσφορά περιλαμβάνει την περιγραφή και τη δαπάνη των έργων σύνδεσης και ισχύει αρχικά για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την ημερομηνία χορήγησής της. Εντός του ανωτέρου χρονικού διαστήματος θα πρέπει να κατατεθεί εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο η αποδοχή της. Τυχόν άπρακτη παρέλευση του διμήνου χρονικού διαστήματος συνεπάγεται αυτοδίκαιη λήξη της προσφοράς σύνδεσης.

Σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/28857/1083 (ΦΕΚ 940 Β' 2020), όπως τροποποιήθηκε από την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/123370/4527 (ΦΕΚ 5693 Β' 2020), τα αιτήματα για σταθμούς με ενεργειακό

συμψηφισμό κατατάσσονται στην Ομάδα Β² και εξετάζονται κατά απόλυτη προτεραιότητα έναντι των αιτήσεων που κατατάσσονται στις Ομάδες Γ, Δ και Ε (ενώ η εξέτασή τους έπεται χρονικά σε σχέση με τις αιτήσεις των Φορέων Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων που κατατάσσονται στην Ομάδα Α). Η προσφορά εκδίδεται εντός του επόμενου μήνα που έπεται της υποβολής του αιτήματος. Σε περίπτωση αδυναμίας σύνδεσης ο Διαχειριστής διατηρεί την αίτηση σε εκκρεμότητα εφόσον λάβει σχετικό αίτημα από τον αιτούντα.

Βήμα 3: Αποδοχή της προσφοράς σύνδεσης και υποβολή αιτήματος για την κατάρτιση της Σύμβασης Σύνδεσης. Οι σταθμοί με ενεργειακό συμψηφισμό δεν υπόκεινται σε εγγυοδοσία για την δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου.

Βήμα 4: Υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης με ταυτόχρονη καταβολή της σχετικής δαπάνης. Ο Διαχειριστής στη συνέχεια προβαίνει στην κατασκευή των έργων σύνδεσης. Αν δεν απαιτούνται έργα σύνδεσης στο Δίκτυο και απαιτείται μόνο η αντικατάσταση του μετρητή της παροχής, οι εργασίες ολοκληρώνονται εντός ενός (1) μήνα από την υπογραφή της Σύμβασης. Στην περίπτωση που απαιτούνται έργα Δικτύου, η κατασκευή των έργων ολοκληρώνεται εντός τεσσάρων (4) μηνών για σταθμούς στη ΧΤ, εντός οκτώ (8) μηνών για σταθμούς στη ΜΤ εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ και εντός δεκαοκτώ (18) μηνών εφόσον απαιτούνται εργασίες επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ.

Βήμα 5: Υποβολή αίτησης κατάρτισης της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού προς τον Προμηθευτή που εκπροσωπεί την παροχή με την οποία θα γίνεται ο συμψηφισμός.

Βήμα 6: Υπογραφή της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού με τον Προμηθευτή. Η Σύμβαση υπογράφεται εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή του αιτήματος.

Βήμα 7: Υποβολή της αίτησης ενεργοποίησης της σύνδεσης. Με την ολοκλήρωση της κατασκευής του σταθμού παραγωγής ο ενδιαφερόμενος δηλώνει ετοιμότητα και αιτείται στον Διαχειριστή την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού.

Βήμα 8: Ενεργοποίηση της σύνδεσης εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της προσφοράς σύνδεσης. Με την ενεργοποίηση της σύνδεσης τίθεται σε ισχύ η Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού η οποία έχει διάρκεια είκοσι πέντε (25) έτη.

37. Ποια διαδικασία ακολουθείται από την αίτηση έως τη σύνδεση και λειτουργία σταθμού παραγωγής μικρής ισχύος με ενεργειακό συμψηφισμό και ποιοι χρόνοι προβλέπονται;

Για φβ σταθμούς με ενεργειακό συμψηφισμό ισχύος έως 50 kW και λοιπούς σταθμούς ισχύος έως 20 kW (με ή χωρίς σύστημα αποθήκευσης) η διαδικασία απλοποιείται ως ακολούθως:

Βήμα 1: Υποβολή αίτησης στον Διαχειριστή του Δικτύου με την οποία γνωστοποιείται η πρόθεση σύνδεσης του σταθμού παραγωγής.

Βήμα 2: Εφόσον ο φάκελος της αίτησης είναι πλήρης και τα στοιχεία του είναι ορθά, ο Διαχειριστής εντός δεκαπέντε (15) ημερών, ενημερώνει τον ενδιαφερόμενο σχετικά με την αποδοχή ή απόρριψη της αιτούμενης σύνδεσης. Ειδικότερα για περιπτώσεις σύνδεσης σταθμών μέχρι 10,8 kW για τριφασικές παροχές και μέχρι 5 kW για μονοφασικές παροχές, η μη απόκριση του Διαχειριστή εντός δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ως άνω έγγραφη γνωστοποίηση, ισοδυναμεί με αποδοχή της πρόθεσης σύνδεσης του σταθμού.

Βήμα 3: Υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης με ταυτόχρονη καταβολή της σχετικής δαπάνης εντός εξήντα (60) ημερών. Ο Διαχειριστής στη συνέχεια προβαίνει στην κατασκευή των έργων σύνδεσης. Αν δεν απαιτούνται έργα σύνδεσης στο Δίκτυο και απαιτείται μόνο η αντικατάσταση του μετρητή της παροχής, οι εργασίες ολοκληρώνονται εντός ενός (1) μήνα από την υπογραφή της Σύμβασης. Στην περίπτωση που απαιτούνται έργα Δικτύου, η κατασκευή των έργων ολοκληρώνεται εντός τεσσάρων (4) μηνών για σταθμούς στη ΧΤ, εντός οκτώ (8) μηνών για σταθμούς στη ΜΤ εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ.

Βήμα 4: Υποβολή αίτησης κατάρτισης της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού προς τον Προμηθευτή που εκπροσωπεί την παροχή με την οποία θα γίνεται ο συμψηφισμός.

Βήμα 5: Υπογραφή της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού με τον Προμηθευτή. Η Σύμβαση υπογράφεται εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή του αιτήματος.

Βήμα 6: Υποβολή της αίτησης ενεργοποίησης της σύνδεσης. Με την ολοκλήρωση της κατασκευής του σταθμού παραγωγής ο ενδιαφερόμενος δηλώνει ετοιμότητα και αιτείται στον Διαχειριστή την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού.

Βήμα 7: Ενεργοποίηση της σύνδεσης εντός χρονικού διαστήματος δώδεκα (12) μηνών από την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ ή τριάντα (30) μηνών για σταθμούς που υλοποιούνται μέσω διαγωνιστικών διαδικασιών, δυνάμει

² Με την προϋπόθεση ότι η συμβολή του σταθμού παραγωγής στο βραχυκύκλωμα στην έξοδό του, δεν είναι μεγαλύτερη από το 5πλάσιο της ονομαστικής ισχύος του (αφορά περιπτώσεις σύνδεσης σταθμών ΣΗΘΥΑ).

των διατάξεων περί δημοσίων συμβάσεων. Με την ενεργοποίηση της σύνδεσης τίθεται σε ισχύ η Σύμβαση Ενεργειακού Συμφηφισμού η οποία έχει διάρκεια είκοσι πέντε (25) έτη.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Πίνακας μέγιστης επιτρεπτής ισχύος ΦΒ σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμφηφισμό

Διασυνδεδεμένο Σύστημα (συμπεριλαμβανομένης της Κρήτης)

| Επίπεδο τάσης | Τυποποιημένο μέγεθος παροχής | Συμφωνημένη Ισχύς (Σ.Ι.) παροχής (kVA) | Μέγιστη επιτρεπτή ισχύς ΦΒ σταθμού (kW _p) |
|---------------|------------------------------|--|---|
| Χαμηλή Τάση | 03 | 8 | 5 |
| | 05 | 12 | 5 |
| | 1 | 15 | 15 |
| | 2 | 25 | 25 |
| | 3 | 35 | 35 |
| | 4 | 55 | 55 |
| | 5 | 85 | 85 |
| | 6 | 135 | 135 |
| 7 | 250 | 250 | |
| Μέση Τάση | - | - | 100% της Συμφωνημένης Ισχύος και μέχρι 3000 kW _p * |

*Για το νομικό πρόσωπο του κράτους ή νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας δεν ισχύει ο περιορισμός των 3000 kW_p.

Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

| Επίπεδο τάσης | Τυποποιημένο μέγεθος παροχής | Συμφωνημένη Ισχύς (Σ.Ι.) παροχής (kVA) | Μέγιστη επιτρεπτή ισχύς ΦΒ σταθμού (kW _p) | | | | |
|---------------|------------------------------|--|---|--------------------------------|-----------|--|-----------|
| | | | Φυσικά ή νομικά πρόσωπα | | | ΝΠΙΔ ή ΝΠΔΔ, κοινωφελούς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπού | |
| | | | Ρόδος | Κως, Λέσβος, Θήρα, Χίος, Σάμος | Λοιπά ΜΔΝ | Ρόδος | Λοιπά ΜΔΝ |
| Χαμηλή Τάση | 03 | 8 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | 05 | 12 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| | 1 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| | 2 | 25 | 25 | 25 | 20 | 25 | 25 |
| | 3 | 35 | 35 | 35 | 20 | 35 | 35 |
| | 4 | 55 | 55 | 50 | 20 | 55 | 55 |
| | 5 | 85 | 85 | 50 | 20 | 85 | 85 |
| | 6 | 135 | 100 | 50 | 20 | 135 | 100 |
| 7 | 250 | 100 | 50 | 20 | 250 | 100 | |
| Μέση Τάση | - | - | 100 | 50 | 20 | 100% της Συμφωνημένης Ισχύος και μέχρι 500 kW _p | 100 |