

**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)**

Ερωτήσεις - Απαντήσεις



**Τομέας Ρυθμιστικών Θεμάτων
Διεύθυνση Χρηστών Δικτύου**

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

Ως ενεργειακός συμψηφισμός νοείται ο συμψηφισμός της εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας από σταθμό παραγωγής με την απορροφώμενη ενέργεια στην εγκατάσταση κατανάλωσης του αυτοπαραγωγού. Αφορά σε σταθμό παραγωγής ο οποίος εγκαθίσταται στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση κατανάλωσης, που συνδέεται στο δίκτυο διανομής μέσω της ίδιας παροχής. 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), η οποία εν συνέχεια καταργήθηκε και αντικαταστάθηκε από την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067 (ΦΕΚ Β' 1547/5.5.2017), η οποία προσφάτως καταργήθηκε και αντικαταστάθηκε από την ΥΑ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 (ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019).

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

Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ηπειρωτική χώρα και διασυνδεδεμένα με αυτήν νησιά):

α) Η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται μέχρι 20 kW ή μέχρι 50% της συμφωνημένης ισχύος της εγκατάστασης κατανάλωσης (σε kVA), εφόσον το τελευταίο μέγεθος υπερβαίνει τα 20 kW.

β) Ειδικά για αυτοπαραγωγούς ΜΤ καθώς και για σταθμούς αυτοπαραγωγής ανεξαρτήτως τάσης σύνδεσης από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται έως και στο 100% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης.

γ) Σε κάθε περίπτωση η μέγιστη ισχύς ενός σταθμού παραγωγής (πλην σταθμού μικρών ανεμογεννητριών) δεν μπορεί να υπερβαίνει το όριο του 1 MW, ανεξάρτητα από τη σύνθεσή του. 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 ανωτέρω σταθμοί ενεργειακού συμψηφισμού εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

Σημειώνεται ότι με την ολοκλήρωση της α' φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, τα νησιά που ανήκουν στα συστήματα Σύρου, Πάρου και Μυκόνου ανήκουν πλέον στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και επομένως ισχύουν και για αυτά τα ως άνω όρια για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής.

Ειδικά στο κορεσμένο δίκτυο της Πελοποννήσου (κατάντη του ΚΥΤ Κουμουνδούρου¹) καθώς και στο κορεσμένο δίκτυο της Εύβοιας (περιοχή νοτίως του Αλιβερίου συμπεριλαμβανομένων των νησιών Άνδρος και Τήνος), ισχύουν τα ως άνω όρια, μέχρι εξαντλήσεως των συνολικών περιθωρίων ισχύος 30 MW και 10 MW αντίστοιχα που δόθηκαν με τον ν. 4546/2018 (ΦΕΚ Α' 101/12.06.2018) για σταθμούς με ενεργειακό ή εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και για σταθμούς των Ε.Κοιν..

¹ Καταλαμβάνει όλη την Πελοπόννησο και τα διασυνδεδεμένα με αυτήν νησιά, καθώς και τις γεωγραφικές περιοχές που τροφοδοτούνται από τους υποσταθμούς Ασπροπύργου, Μάνδρας (Ελευσίνας), Μεγάρων και Αγ. Θεοδώρων.

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

Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ):

α) Η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται μέχρι 10 kW, και ειδικά για την Κρήτη μέχρι 20 kW, ή μέχρι το 50% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης (σε kVA), εφόσον το τελευταίο μέγεθος υπερβαίνει τα 10 kW ή 20 kW αντίστοιχα.

β) Ειδικά για αυτοπαραγωγούς ΜΤ καθώς και για σταθμούς αυτοπαραγωγής ανεξαρτήτως τάσης σύνδεσης από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, η ισχύς κάθε σταθμού παραγωγής μπορεί να ανέρχεται έως και στο 100% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης.

γ) Σε κάθε περίπτωση η μέγιστη ισχύς ενός σταθμού παραγωγής (πλην σταθμού μικρών ανεμογεννητριών) δεν μπορεί να υπερβαίνει τα όρια του παρακάτω πίνακα. 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.

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)
Κρήτη	300 ⁽¹⁾	100
Ρόδος	300	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

(1)Ειδικά για σταθμούς παραγωγής 2 τεχνολογιών, το ανώτατο όριο ανέρχεται στα 500kW.

Οι ανωτέρω σταθμοί ενεργειακού συμψηφισμού εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

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 στην Κρήτη και 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 τηλεέγχου 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 δεν μπορεί να υπερβαίνει τη Συμφωνημένη Ισχύς (ΣΙ) της παροχής και ειδικά σε μονοφασικές παροχές δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 5 kW.
- σε τριφασική παροχή ΧΤ Νο 6 και Νο 7 (135 kVA και 250 kVA αντίστοιχα) η μέγιστη ισχύς σταθμού παραγωγής περιορίζεται στα 100 kW, δηλαδή στο γενικό όριο ισχύος σύνδεσης παραγωγής στη ΧΤ.
- η ισχύς σταθμού με στρεφόμενες γεννήτριες είναι δυνατόν να περιορίζεται περαιτέρω των ως άνω ορίων, 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.

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. Η εγκατάσταση σταθμών μικρών ανεμογεννητριών (με ισχύ έως 60 kW) για ενεργειακό συμψηφισμό θα επιτραπεί μετά την έκδοση της σχετικής ΥΑ. Ειδικά οι σταθμοί παραγωγής που συνδέονται στη ΜΤ και μόνο μπορεί να αποτελούνται από δύο εκ των ανωτέρω τεχνολογιών. Οι σταθμοί εγκαθίστανται στον ίδιο χώρο με τις εγκαταστάσεις κατανάλωσης που τροφοδοτούν ή σε όμορο αυτού χώρο.

6. Ποιός 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.²
- Ο σταθμός παραγωγής αντιστοιχίζεται αποκλειστικά με έναν μετρητή κατανάλωσης, δηλαδή με τον μετρητή της εγκατάστασης κατανάλωσης την οποία τροφοδοτεί.
- Ο σταθμός παραγωγής εγκαθίσταται στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση κατανάλωσης προς την οποία αντιστοιχίζεται.
- Ο ενδιαφερόμενος έχει τη νόμιμη χρήση του χώρου εγκατάστασης του σταθμού.
- Ο ενδιαφερόμενος έχει εξοφλήσει πλήρως τους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας του οικείου Προμηθευτή, ή έχει ενταχθεί σε καθεστώς ρύθμισης οφειλών.
- 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 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, καθώς και για σταθμούς με συνδυασμό δύο τεχνολογιών 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 (υποδείγματα διαθέσιμα στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ). Προϋπόθεση είναι να έχει 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 στο πρωτόκολλο της αρμόδιας μονάδας υποδοχής (ΔΧΔ, Διεύθυνση Περιφέρειας, Περιοχή), θα λαμβάνουν πρωτόκολλο εισερχομένου 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. Ποιά διαδικασία ακολουθείται μετά;

Η αρμόδια υπηρεσία του ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή/Περιφέρεια/ΔΧΔ) προβαίνει εντός ενός (1) μηνός από την παραλαβή της αίτησης στην έγγραφη διατύπωση 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 για χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών από την ημερομηνία έκδοσής της.

² Οι εργοταξιακές παροχές δεν θεωρούνται μόνιμες.

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

11. Πότε υπογράφεται Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό;

Ο ενδιαφερόμενος εντός του τριμήνου χρονικού διαστήματος ισχύος της 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, όπως αναφέρονται στο σχετικό έντυπο αίτησης. Η αρμόδια μονάδα ειδοποιεί τον ενδιαφερόμενο για τη διαδικασία καταβολής της δαπάνης σύνδεσης και την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης.

Τυχόν άπρακτη παρέλευση του τριμήνου χρονικού διαστήματος (χωρίς υπογραφή σύμβασης και καταβολή της σχετικής δαπάνης) συνεπάγεται αυτοδίκαιη λήξη της προσφοράς σύνδεσης.

12. Πόσο κοστίζει η σύνδεση του ΦΒ σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμψηφισμό 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 του μετρητή παραγωγής καθώς και των μετασχηματιστών έντασης, 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 - 100	520	
ΜΤ	Τριφασική	≤ 100	520	
		>100 και ≤ 1000	800	

13. 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.

14. Ποιά η διάρκεια της Σύμβασης Ενεργειακού Συμφηφισμού;

Η Σύμβαση Ενεργειακού Συμφηφισμού 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 Συμφηφισμού με τον προηγούμενο Προμηθευτή λήγει αυτοδικαίως και συνάπτεται νέα Σύμβαση Ενεργειακού Συμφηφισμού 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 συμφηφισμό.

15. 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 στο έντυπο αίτησης (σχετικά υποδείγματα διαθέσιμα στον ιστότοπο του ΔΕΔΔΗΕ).
- 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.

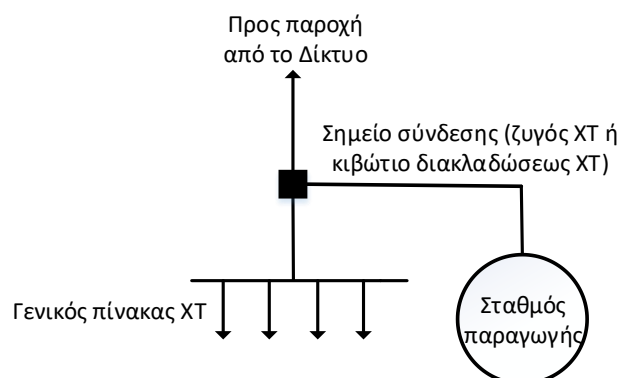
16. Τι απαιτείται για τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής με το Δίκτυο;

Η σύνδεση των σταθμών παραγωγής με ενεργειακό συμφηφισμό 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 συμφηφισμό.

Για την εφαρμογή του ενεργειακού συμφηφισμού απαιτείται η καταγραφή τόσο της εισερχόμενης ενέργειας (ενέργεια που απορροφάται από το Δίκτυο) όσο και της εξερχόμενης ενέργειας (ενέργεια 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 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.



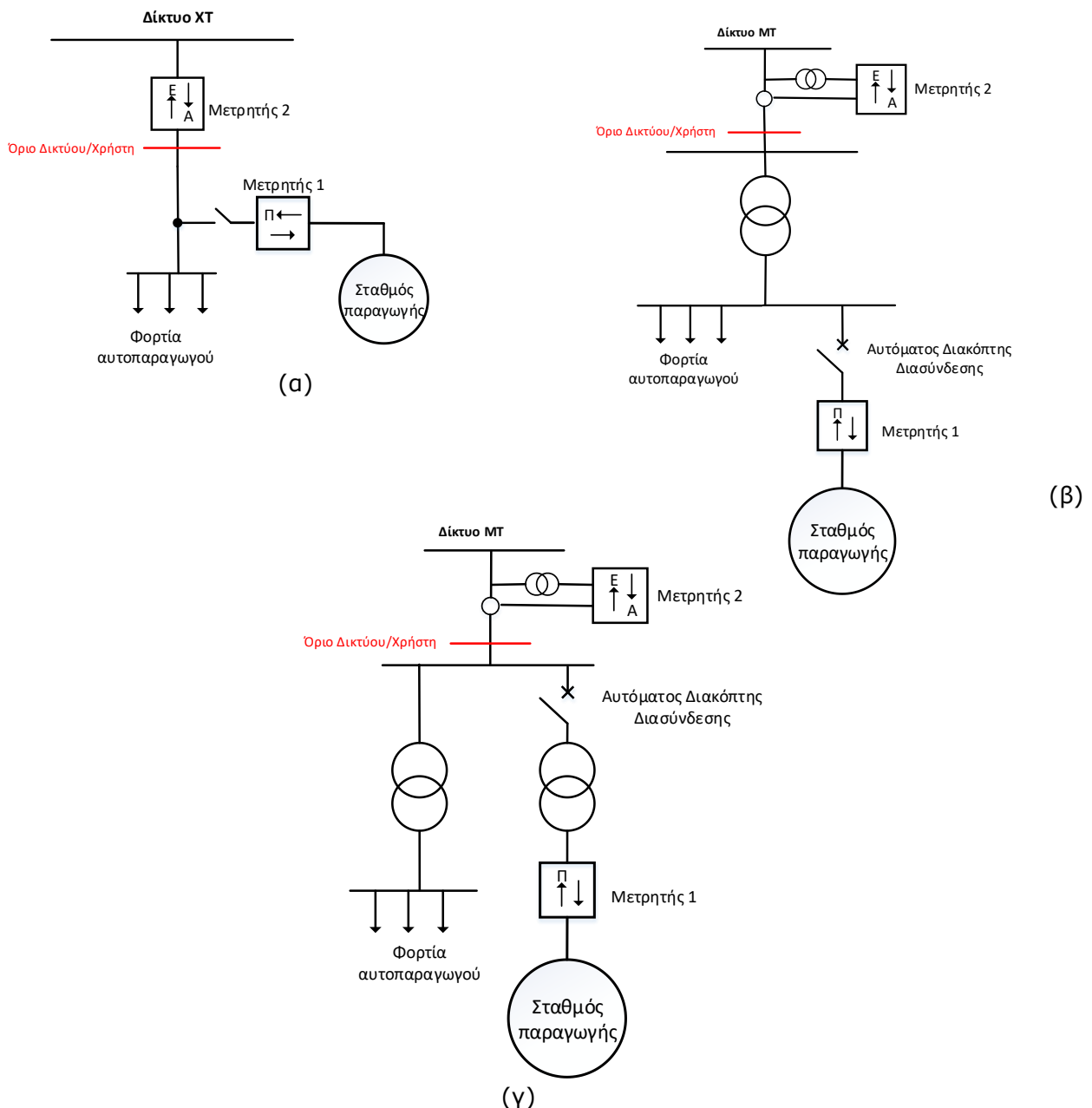
Σχήμα 1

17. 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 σφράγισή τους. Ο Μετρητής 1 αποτελεί μέρος της εσωτερικής εγκατάστασης και πάγιο του αυτοπαραγωγού.



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

18. 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, κατά τον υφιστάμενο κύκλο 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.

19. 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 Α (Απορροφώμενη) – Ε (Εγχεόμενη), 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 εγχεόμενη 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.

Έτος	Τετράμηνο	Ποσότητες ενέργειας (kWh)						
		Απορροφώμενη (Α)	Εγχεόμενη (Ε)	Συμψηφιζόμενη (N=A-E)	Χρεωστέα	Πιστούμενη διαφορά	Παραγόμενη (Π)	Κατανάλωση (Κ= Α+Π-Ε)
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).

20. 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).

21. 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 πέραν του 3% της αρχικώς δηλωθείσας και τηρούνται τα όρια ισχύος αναφορικά με το επιτρεπόμενο μέγεθος του ΦΒ σταθμού.

22. 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.

23. 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.

24. 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.

25. Επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός σταθμού παραγωγής με αναφορά/αντιστοίχιση σε περισσότερους μετρητές κατανάλωσης;

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

26. 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.

27. Τι αφορά η Υπεύθυνη Δήλωση μηχανικού κατάλληλης Ειδικότητας για την συνολική εγκατάσταση που απαιτείται για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής (σχετικό δικαιολογητικό που προβλέπεται για το στάδιο αυτό στο έντυπο αίτησης);

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 Διπλωματούχο 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).

28. 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.

29. 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'εξίρεση 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.

30. 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 Συμψηφισμού για το υπολειπόμενο εκ των 25 ετών διάστημα.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Πίνακας μέγιστης επιτρεπτής ισχύος ΦΒ σταθμού παραγωγής με ενεργειακό συμπηφισμό


Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Επίπεδο τάσης	Τυποποιημένο μέγεθος παροχής	Συμφωνημένη Ισχύς (ΣΙ) παροχής (kVA)	Μέγιστη επιτρεπτή ισχύς ΦΒ σταθμού (kWp)	
			Φυσικά ή νομικά πρόσωπα	ΝΠΙΔ ή ΝΠΔΔ, κοινωφελούς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπού
Χαμηλή τάση	03	8	5	5
	05	12	5	5
	1	15	15	15
	2	25	20	25
	3	35	20	35
	4	55	27,5	55
	5	85	42,5	85
	6	135	67,5	100
7	250	100	100	
Μέση τάση	-	-	100%*ΣΙ και μέχρι 1000 kWp	100%*ΣΙ και μέχρι 1000 kWp

Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

Επίπεδο τάσης	Τυποποιημένο μέγεθος παροχής	Συμφωνημένη Ισχύς (ΣΙ) παροχής (kVA)	Μέγιστη επιτρεπτή ισχύς ΦΒ σταθμού (kWp)				
			Φυσικά ή νομικά πρόσωπα			ΝΠΙΔ ή ΝΠΔΔ, κοινωφελούς ή άλλου δημοσίου συμφέροντος σκοπού	
			Κρήτη	Ρόδος	Λοιπά ΜΔΝ	Κρήτη Ρόδος	Λοιπά ΜΔΝ
Χαμηλή τάση	03	8	5	5	5	5	5
	05	12	5	5	5	5	5
	1	15	15	10	10	15	15
	2	25	20	12,5	12,5	25	25
	3	35	20	17,5	17,5	35	35
	4	55	27,5	27,5	20/27,5*	55	55
	5	85	42,5	42,5	20/42,5*	85	85
	6	135	67,5	67,5	20/50*	100	100
7	250	100	100	20/50*	100	100	
Μέση τάση	-	-	100	100	20/50*	100%*ΣΙ και μέχρι 300 kWp	100

* Το μεγαλύτερο μέγεθος αφορά στα συμπλέγματα Κω, Λέσβου, Θήρας, Χίου και Σάμου

 Μονοφασικές παροχές