

Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργικής απόφασης «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759), όπως ισχύει.

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ και Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ και ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (Α' 129), και ιδίως τα άρθρα 2, 14, 14Α, 14Β και 14Γ, και ειδικότερα τις παρ. 11 του άρθρου 14 και της παρ. 7 του άρθρου 14^Α.
2. Τον ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (Α' 149).
3. Τον ν. 5106/2024 «Ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση των πολυεπίπεδων επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στους τομείς: α) της διαχείρισης υδάτων, β) της διαχείρισης και προστασίας των δασών, γ) της αστικής ανθεκτικότητας και πολιτικής, δ) της καταπολέμησης της αυθαίρετης δόμησης, ε) της ενεργειακής ασφάλειας και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 63).

4. Τον ν. 5151/2024 «Ρυθμίσεις για τον εκσυγχρονισμό της διαχείρισης αποβλήτων, τη βελτίωση του πλαισίου εξοικονόμησης ενέργειας, την ανάπτυξη των έργων ενέργειας και την αντιμετώπιση πολεοδομικών ζητημάτων» (Α' 173).

5. Τον ν. 5215/2025 «Πλαίσιο για την προώθηση της παραγωγής βιομεθανίου, κανόνες για την οργάνωση της αγοράς παραγωγής υδρογόνου και τα γεωγραφικά περιορισμένα δίκτυα υδρογόνου - Μερική ενσωμάτωση Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1788 και άλλες διατάξεις για την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 116).

6. Τον ν. 5299/2026 «Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και την παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές - Ενσωμάτωση Οδηγίας (ΕΕ) 2023/2413, Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1405 και μερική ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1788 - Ρυθμίσεις για την αγορά ενέργειας - Πολεοδομικές ρυθμίσεις - Διατάξεις περιβαλλοντικής και δασικής προστασίας - Ρυθμίσεις για την οργάνωση και την επαρκή στελέχωση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και λοιπών φορέων εποπτείας του και λοιπές διατάξεις» (Α' 67).

7. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78).

8. Τον ν. 4986/2022 «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 204).

9. Τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας,

πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 129).

10. Τον ν. 4685/2020 «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις» (Α' 92).

11. Τον ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (Α' 9).

12. Τον ν. 2960/2001 «Εθνικός Τελωνειακός Κώδικας» (Α' 265), και ειδικότερα την περ. ι' της παρ. 1 του άρθρου 78 «Ειδικές απαλλαγές ενεργειακών προϊόντων», όπως προστέθηκε με την παρ. 4 του άρθρου 15 του ν. 3833/2010 (Α' 40).

13. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179).

14. Τον ν. 4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των κυβερνητικών οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης» (Α' 133).

15. Το π.δ. 79/2023 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 131).

16. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής. Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και

Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού» (Α' 114).

17. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (Α' 160).

18. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/37371/2512/04.04.2025 κοινή απόφαση του Πρωθυπουργού και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Υφυπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Νικόλαο Τσάφο» (Β' 1660).

19. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (αναδιατύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σελ. 54-124).

20. Την Οδηγία (ΕΕ) 2018/2001 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 11ης Δεκεμβρίου 2018, για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (αναδιατύπωση) (ΕΕ L 328 της 21.12.2018, σελ. 82-209).

21. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ (αναδιατύπωση) (ΕΕ L 158 της 14.6.2019, σελ. 125-199).

22. Την Οδηγία (ΕΕ) 2023/2413 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 18ης Οκτωβρίου 2023, για την τροποποίηση της οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001, του κανονισμού (ΕΕ) 2018/1999 και της οδηγίας 98/70/ΕΚ όσον αφορά την προώθηση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, και την κατάργηση της οδηγίας (ΕΕ) 2015/652 του Συμβουλίου (ΕΕ L, 2023/2413, 31.10.2023,)

23. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργική απόφαση «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του

ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759).

24. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74999/3024/30.8.2021 υπουργική απόφαση «Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργικής απόφασης «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759)» (Β' 3971).

25. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93976/2772/05.09.2024 υπουργική απόφαση «Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργικής απόφασης «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759)» (Β' 5074).

26. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/121501/5015/30.12.2021 υπουργική απόφαση «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης» (Β' 6351).

27. Την υπ' αρ. 101195/08.10.2021 υπουργική απόφαση «Γενικές και ειδικές απαιτήσεις για τις ηλεκτρικές εγκαταστάσεις» (Β' 4654).

28. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022 υπουργική απόφαση «Καθορισμός πλαισίου προτεραιότητας στην χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και σταθμούς αποθήκευσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον Διαχειριστή του Συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των περιοχών που έχουν

χαρακτηρισθεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, σύμφωνα με το άρθρο 89 του ν. 4951/2022» (Β' 4333).

29. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΕΠΕΑ/147529/1159/30.12.2025 υπουργική απόφαση «Έγκριση επικαιροποιημένου Σχεδίου Δράσης για την Καταπολέμηση της Ενεργειακής Ένδειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 25 του ν. 4342/2015» (Β' 7260).

30. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/53563/1556/19.05.2023 υπουργική απόφαση «Περιορισμοί έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) καθώς και σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4951/2022 (Α' 245)» (Β' 3328).

31. Την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48258/860/30.04.2026 υπουργική απόφαση «Ηλεκτρονικό Μητρώο Αυτοκαταναλωτών Ενέργειας της περ. 32λη του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, ρύθμιση ειδικότερων θεμάτων για την ανάπτυξη, τη λειτουργία, τη διαδικασία πρόσβασης και χρήσης, των τεχνικών και οργανωτικών μέτρων ασφαλείας και κάθε άλλης αναγκαίας λεπτομέρειας, σύμφωνα με το άρθρο 14ΣΤ του ν. 3468/2006» (Β' 2447).

32. Την υπ' αρ. 17/2006 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τις αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου.

33. Την υπ' αρ. Ε-74/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων «Καθορισμός Περιθωρίων Απορρόφησης ισχύος ανά Τεχνολογία Σταθμών ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένων των ΥΒΣ, σε αυτόνομα συστήματα ΜΔΝ» (Β' 4668).

34. Την υπ' αρ. 12/2017 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας με το Ο-69544/23.10.2017 έγγραφο της Αρχής.

35. Την υπ' αρ. 15/2018 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας με το υπ'αρ. Ο-75292/08.01.2019 έγγραφο της Αρχής.

36. Την υπ' αρ. 10/2021 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας με το υπ'αρ. Ο-91073/29.11.2021 έγγραφο της Αρχής.

37. Την υπ' αρ. 3/2023 Γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, η οποία διαβιβάστηκε στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας με το υπ'αρ. Ο-101091/10.02.2023 έγγραφο της Αρχής.

38. Την υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067/19.04.2017 υπουργική απόφαση «Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει» (Β' 1547).

39. Την υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.24461/30.12.2014 υπουργική απόφαση «Εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς με συμψηφισμό ενέργειας κατ' εφαρμογή του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006» (Β' 3583).

40. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1116/2018, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 820/2020 (Β' 1941, κωδικοποιημένη έκδοση), 1228/2020 (Β' 4124, κωδικοποιημένη έκδοση), 610/2021 (Β' 3857, κωδικοποιημένη έκδοση), 775/2021 (Β' 4982), 987/2021 (Β' 6485), 693/2022 (Β' 4960, κωδικοποιημένη έκδοση), 909/2022 (Β' 6931) και 163/2023 (Β' 1313) και τις αποφάσεις Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-125/2024 (Β' 3099), Ε-264/2024 (Β' 6990), Ε-61/2025 (Β' 1885), Ε-142/2025 (Β' 4193), Ε-207/2025 (Β' 5426) και Ε-15/2026 (Β' 938).

41. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 1090/2018, Β' 5910 και Β' 468), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις αποφάσεις ΡΑΕ 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516, κωδικοποιημένη έκδοση), 1572/2020 (Β' 5484), 54/2021 (Β' 531), 609/2021 (Β' 3500), 775/2021 (Β' 4982), 854/2021 (Β' 5418), 98/2022 (Β' 725), 185/2022 (Β' 985, κωδικοποιημένη έκδοση), 558/2022 (Β' 4335), 585/2022 (Β' 3426), 840/2022 (Β' 6087), 861/2022 (Β' 6065) και τις αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-94/2023 (Β' 5147 και Β' 5247), Ε-12/2024 (Β' 1011), Ε-36/2024 (Β' 1384, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε 135/2024 (Β' 3315) Ε-245/2024 (Β' 7039, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-96/2025 (Β' 2946), Ε-97/2025 (Β' 3422), Ε-142/2025 (Β' 4193, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-14/2026 (Β' 8981, κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-111/2026 (Β' 2927), Ε-129/2026 και Ε-181/2026 (Β' 3769).

42. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 1412/2020 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 4658/2020).

43. Τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 365/2016 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 78/2017).

44. Τον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, που εγκρίθηκε με την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 304/2014).

45. Την υπ' αρ. 1443/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Θέσπιση Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης» (Β' 4737).

46. Την ανάγκη αντικατάστης της υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/93976/2772 υπουργικής απόφασης «Τροποποίηση και αντικατάσταση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργικής απόφασης «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759), όπως ισχύει επειδή, με το ν. 5299/2026

ενσωματώθηκε στην ελληνική έννομη τάξη η Οδηγία (ΕΕ) 2023/2413 και συμπληρώθηκαν τα εν λόγω άρθρα, όπως επίσης προστέθηκε η παρ. 11 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006.

47. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με την εισήγηση Δημοσιονομικών Επιπτώσεων της Προισταμένης της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε:

Αντικαθιστούμε την υπο στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382/19.02.2019 υπουργική απόφαση «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 11 του ν. 4513/2018» (Β' 759), όπως ισχύει, ως εξής:

Άρθρο 1

Σκοπός – Πεδίο Εφαρμογής

1. Με την παρούσα καθορίζονται

Α) οι όροι και οι προϋποθέσεις ανάπτυξης σταθμών παραγωγής που μπορεί να συνδυάζονται και με σταθμούς αποθήκευσης για την εφαρμογή της αυτοκατανάλωσης με τα εξής μοντέλα συμψηφισμού:

α) αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού (ενεργειακός συμψηφισμός), ή

β) αυτοκατανάλωσης με δυνατότητα έγχυσης ή μη της πλεονάζουσας ενέργειας (Ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός), ή

γ) αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού (εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός) ή

δ) αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού (Εικονικός ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός).

Για τις περιπτώσεις β) και δ) του προηγούμενου εδαφίου, οι αυτοκαταναλωτές δύναται να αποζημιώνονται για την Πλεονάζουσα ενέργεια είτε κατόπιν της συμμετοχής τους

στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.), είτε βάσει της Ειδικής Τιμής Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Β) καθορίζεται η εφαρμογή Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού για το Ειδικό Πρόγραμμα «Οικιακών Φωτοβολταϊκών» έως και 10,8kW για καταναλωτές οικιακής χρήσης, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006. Για τους δικαιούχους του Προγράμματος, το σύνολο της Πλεονάζουσας ενέργειας των σταθμών και η χρηματική αξία αυτής πιστώνεται στον εκκαθαριστικό λογαριασμό της παροχής κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή.

Γ) καθορίζονται, ο τρόπος με τον οποίο ενεργούν οι αυτοκαταναλωτές από κοινού, συμμετέχουν στις δραστηριότητες και επιμερίζουν την παραγόμενη ενέργεια, σύμφωνα με το άρ. 14Γ του ν. 3468/2006 (συλλογική αυτοκατανάλωση), καθώς επίσης και η δυνατότητα ο σταθμός του αυτοκαταναλωτή να ανήκει στην κυριότητά του ή σε τρίτο πρόσωπο ή να αποτελεί αντικείμενο διαχείρισης μέσω τρίτου προσώπου, της εγκατάστασης και λειτουργίας, συμπεριλαμβανομένης της μέτρησης και της συντήρησης, και εφόσον το τρίτο πρόσωπο παραμένει υπό τις εντολές του αυτοκαταναλωτή.

Δ) καθορίζονται οι όροι και προϋποθέσεις για την εγκατάσταση και την σύνδεση α) μικροηλιακών συστημάτων με ρευματολήπτη μέγιστης ισχύος έγχυσης έως 800 Watt και εγκατεστήμενης ισχύος έγχυσης έως 900 Watt εντός και επί των κτιρίων, και β) μεμονωμένων σταθμών αποθήκευσης, αποκλειστικά για αυτοκατανάλωση χωρίς έγχυση.

Ε) καθορίζεται η εφαρμογή αυτοκατανάλωσης για παροχές κατανάλωσης που εκπροσωπούνται από διαφορετικούς προμηθευτές, καθώς και για σταθμούς που εγκαθίστανται σε διαφορετικά επίπεδα τάσης σε σχέση με τις παροχές κατανάλωσης των αυτοκαταναλωτών.

6. Η παρούσα αφορά σε σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο και στο Σύστημα συμπεριλαμβανομένου της νήσου Κρήτης και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Άρθρο 2

Ορισμοί

1. Αναχθείσα ενέργεια: η ενέργεια που προκύπτει από τη μετατροπή της επιμερισθείσας ενέργειας από το επίπεδο τάσης της παροχής του σταθμού παραγωγής στο επίπεδο τάσης της παροχής της κατανάλωσης.
2. Αποκλειστική γραμμή διασύνδεσης: ένα ή περισσότερα ηλεκτρικά κυκλώματα που συνδέουν τον σταθμό παραγωγής με την ηλεκτρική εγκατάσταση του αυτοκαταναλωτή, μπορεί να οδεύουν σε δημόσιο ή ιδιωτικό χώρο και δεν αποτελούν στοιχεία του Δικτύου. Τα χαρακτηριστικά των κυκλωμάτων αυτών και η όδευση τους καθορίζονται από τον αυτοκαταναλωτή, ο οποίος έχει την ευθύνη της λειτουργίας τους όπως και την ευθύνη να εξασφαλίσει τη νόμιμη όδυσή τους.
3. Απορροφηθείσα ενέργεια: η ηλεκτρική ενέργεια που εισέρχεται στην παροχή κατανάλωσης από το Δίκτυο ή το Σύστημα και καταναλώνεται σε αυτήν.
4. Αυτοκατανάλωση **με ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό** ή Ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός: Είναι ο συμψηφισμός της παραχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας από τον σταθμό παραγωγής και της απορροφηθείσας ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή, σε χρονικό παράθυρο ίσο με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων **για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, και ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**, βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Σε περίπτωση έγχυσης ενέργειας από τον σταθμό παραγωγής στο Δίκτυο ή το Σύστημα, ο αυτοκαταναλωτής δύναται να αποζημιώνεται για την Εγχυθείσα ενέργεια εφόσον η δραστηριότητα αυτή δεν αποτελεί την κύρια εμπορική ή επαγγελματική του δραστηριότητα. Η παροχή κατανάλωσης βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με τον σταθμό παραγωγής ή βρίσκεται σε άλλο χώρο, αλλά συνδέεται ηλεκτρικά με αποκλειστική γραμμή διασύνδεσης. Ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο ή στο Σύστημα μέσω της παροχής της εγκατάστασης κατανάλωσης.
5. Αυτοκατάλωση **με εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό** για Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) α' και β' βαθμού ή **Εικονικός ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός για Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού**: ο Εικονικός ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός της παρ. **13** από σταθμούς Ο.Τ.Α. **Α' και Β' βαθμού**, με την Απορροφηθείσα ενέργεια σε εγκαταστάσεις κοινωφελών επιχειρήσεων και

Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης Αποχέτευσης του άρθρου 107 του ν. 3852/2010 (Α' 87), δημοτικών παιδικών, βρεφικών και βρεφονηπιακών σταθμών, σχολικών μονάδων πρωτοβάθμιας και δευτεροβάθμιας εκπαίδευσης, κέντρων υγείας και νοσοκομείων, δημοτικών και δημοσίων αθλητικών κέντρων, εγκαταστάσεων και δικτύων οδοφωτισμού, εγκαταστάσεων ύδρευσης και αποχέτευσης, καθώς επίσης και κάθε άλλου κτιρίου, υποδομής ή εγκατάστασης που είτε ανήκει, είτε εξυπηρετεί ανάγκες του Ο.Τ.Α. Για την εφαρμογή του εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού από τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού, η παροχή των σταθμών παραγωγής, καθώς και οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης προς συμψηφισμό δεν είναι αναγκαίο να είναι επ' ονόματι του ιδίου νομικού προσώπου. **Για την εφαρμογή του εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού από τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού, τόσο ο σταθμός όσο και οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης θα πρέπει να βρίσκονται στο ίδιο ηλεκτρικό σύστημα ήτοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στο αντίστοιχο ηλεκτρικό σύστημα.**

6. Αυτοκαταναλωτές ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές που ενεργούν από κοινού (Συλλογική αυτοκατανάλωση): Τουλάχιστον δύο (2) αυτοκαταναλωτές που βρίσκονται στο ίδιο κτίριο ή σε συγκρότημα κατοικιών δύνανται να συμμετέχουν από κοινού στην εγκατάσταση σταθμών και να ρυθμίζουν μεταξύ τους τον επιμερισμό της ενέργειας που παράγεται από αυτούς, με την επιφύλαξη των εν ισχύ τελών δικτύου και άλλων σχετικών χρεώσεων, τελών, εισφορών και φόρων. Στο σχήμα της συλλογικής αυτοκατανάλωσης, μπορούν να ενταχθούν και καταναλώσεις κοινοχρήστων των κτιρίων. Για τους αυτοκαταναλωτές ενέργειας που ενεργούν από κοινού, εφαρμόζεται Εικονικός ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός σύμφωνα με την παρ. 13.

7. Αυτοκατανάλωση χωρίς έγχυση ή ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός χωρίς έγχυση ή ενεργειακός συμψηφισμός χωρίς έγχυση (zero feed-in): Ο συμψηφισμός της παραχθείσας ενέργειας από τον σταθμό παραγωγής και της Απορροφηθείσας ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσης του τελικού καταναλωτή, χωρίς έγχυση ενέργειας από το σταθμό παραγωγής στο Δίκτυο ή στο Σύστημα.

8. **Αυτοκατανάλωση χωρίς έγχυση σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας: Ο συμψηφισμός της ενέργειας που απορροφά ο σταθμός αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από το Δίκτυο ή το Σύστημα και της Απορροφηθείσας ηλεκτρικής ενέργειας**

στην παροχή κατανάλωσης του τελικού καταναλωτή, χωρίς έγχυση ενέργειας από τον σταθμό αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο ή στο Σύστημα.

9. Εγχυθείσα ενέργεια: το μέρος της παραχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας που εισέρχεται στο Δίκτυο ή στο Σύστημα και καταμετράται στο σημείο στο οποίο συνδέεται ο σταθμός παραγωγής ή **στο σημείο που συνδέεται η ηλεκτρική εγκατάσταση του αυτοκαταναλωτή (στην περίπτωση που ο σταθμός παραγωγής συνδέεται σε υφιστάμενη παροχή) με το Δίκτυο ή το Σύστημα.**

10. Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός: Ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς αυτοκαταναλωτή, με την καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκαταστάσεις του αυτοκαταναλωτή, από τις οποίες τουλάχιστον η μία, είτε δεν βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με τους σταθμούς είτε, αν βρίσκεται, τροφοδοτείται από διαφορετική παροχή. Οι σταθμοί παραγωγής εγκαθίστανται σε οποιαδήποτε περιφέρεια ανεξαρτήτως του τύπου στον οποίο βρίσκονται οι εγκαταστάσεις του αυτοκαταναλωτή, με την επιφύλαξη της παρ. 10 και υπό την προϋπόθεση ότι τόσο ο σταθμός όσο και οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης βρίσκονται στο ίδιο ηλεκτρικό σύστημα ήτοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στο αντίστοιχο ηλεκτρικό σύστημα.

11. Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός για Ενεργειακή Κοινότητα: Ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς της Ενεργειακής Κοινότητας Πολιτών ή Κοινότητας Ανανεώσιμης Ενέργειας ή Ενεργειακής Κοινότητας του ν. 4513/2018 (εφεξής Ενεργειακή Κοινότητα), με την καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκαταστάσεις μελών της Ενεργειακής Κοινότητας, καταναλωτών που ζουν κάτω από το όριο της φτώχειας, καθώς και νοικοκυριών που πλήττονται από την ενεργειακή ένδεια, σύμφωνα με την υπό στοιχεία **ΥΠΕΝ/ΔΕΠΕΑ/147529/1159/30.12.2025 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 7260)**. Για την εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, οι Ενεργειακές Κοινότητες μπορούν να εγκαθιστούν τους σταθμούς παραγωγής σε οποιαδήποτε περιφέρεια, ανεξαρτήτως πού είναι οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης και η έδρα της κοινότητας, οι οποίες δεν υποχρεούνται να βρίσκονται όλες στην ίδια περιφέρεια, υπό την επιφύλαξη του άρθρου 2 του ν. 4513/2018, του άρθρου 6Γ του ν. 3468/2006 και του άρθρου 47Δ του ν. 4001/2011 ως προς την εγγύτητα των μελών της Κοινότητας και υπό την προϋπόθεση ότι τόσο ο σταθμός όσο και

οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης βρίσκονται στο ίδιο ηλεκτρικό σύστημα ήτοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στο αντίστοιχο ηλεκτρικό σύστημα. Ειδικά για περιπτώσεις του προηγούμενου εδαφίου, όπου το πενήντα τοις εκατό (50%) συν ένα των μελών έχουν εγγύτητα στην Περιφέρεια της Αττικής, ο σταθμός παραγωγής μπορεί να εγκαθίσταται και σε όμορη περιφέρεια αυτής.

12. **Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός για Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού:** ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ο.Τ.Α. Α' και Β' βαθμού, με την καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκαταστάσεις κοινωφελών επιχειρήσεων και Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης Αποχέτευσης του άρθρου 107 του ν. 3852/2010 (Α' 87), δημοτικών παιδικών, βρεφικών και βρεφονηπιακών σταθμών, σχολικών μονάδων πρωτοβάθμιας και δευτεροβάθμιας εκπαίδευσης, κέντρων υγείας και νοσοκομείων, δημοτικών και δημοσίων αθλητικών κέντρων, εγκαταστάσεων και δικτύων οδοφωτισμού, εγκαταστάσεων ύδρευσης και αποχέτευσης, καθώς επίσης και κάθε άλλου κτιρίου, υποδομής ή εγκατάστασης που είτε ανήκει, είτε εξυπηρετεί ανάγκες του Ο.Τ.Α. Για την εφαρμογή του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού, η παροχή των σταθμών παραγωγής, καθώς και οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης προς συμψηφισμό δεν είναι αναγκαίο να είναι επ' ονόματι του ιδίου νομικού προσώπου. **Για την εφαρμογή του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) Α' και Β' βαθμού, τόσο ο σταθμός όσο και οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης θα πρέπει να βρίσκονται στο ίδιο ηλεκτρικό σύστημα ήτοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στο αντίστοιχο ηλεκτρικό σύστημα.**

13. **Αυτοκατανάλωση με εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό ή** Εικονικός ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός: Ο συμψηφισμός της Παραχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας από τον σταθμό παραγωγής με την Απορροφηθείσα ηλεκτρική ενέργεια στην παροχή κατανάλωσης προς συμψηφισμό του αυτοκαταναλωτή, ο οποίος διενεργείται σε χρονικό παράθυρο ίσο με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων **για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, και ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά,** βάσει των πιστοποιημένων μετρητικών δεδομένων από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ενώ ο αυτοκαταναλωτής δύναται να αποζημιώνεται για την Πλεονάζουσα ενέργεια, εφόσον η

δραστηριότητα αυτή δεν αποτελεί την κύρια εμπορική ή επαγγελματική του δραστηριότητα. Οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης προς συμψηφισμό δεν συνδέονται ηλεκτρικά με την εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής ακόμη και αν βρίσκονται στον ίδιο ή όμορο χώρο. Οι σταθμοί παραγωγής μπορούν να εγκαθίστανται σε οποιαδήποτε περιφέρεια της χώρας, ανεξαρτήτως του τόπου στον οποίο βρίσκονται οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης προς συμψηφισμό, με την προϋπόθεση ότι τόσο ο σταθμός όσο και οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης βρίσκονται στο ίδιο ηλεκτρικό σύστημα ήτοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στο αντίστοιχο ηλεκτρικό σύστημα.

14. **Ενεργειακή Κοινότητα:** Η Ενεργειακή Κοινότητα Πολιτών του ν.4001/2011, η Κοινότητα Ανανεώσιμης Ενέργειας του ν. 3468/2006 και η Ενεργειακή Κοινότητα του ν. 4513/2018 (ΕΚΠ, ΚΑΕ, ΕΚοιν).

15. **Ενεργειακός συμψηφισμός:** Ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς αυτοκαταναλωτή με την καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια στην εγκατάσταση κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή, η οποία βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με τον σταθμό παραγωγής ή βρίσκεται σε άλλο χώρο, αλλά συνδέεται ηλεκτρικά με αποκλειστική γραμμή διασύνδεσης. Ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο μέσω της παροχής κατανάλωσης.

16. **Επιμερισθείσα ενέργεια:** το μέρος της εγχυθείσας ενέργειας που υπολογίζεται και συμψηφίζεται με την απορροφηθείσα ενέργεια στην παροχή κατανάλωσης που εντάσσεται στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, ή στον εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, με βάση το ποσοστό που αντιστοιχεί στην παροχή κατανάλωσης, σύμφωνα με το προσάρτημα των σχετικών συμβάσεων συμψηφισμού.

17. **Ηλεκτρονικό Μητρώο Αυτοκαταναλωτών Ενέργειας ή Η.Μ.Α.Ε.:** Το ηλεκτρονικό μητρώο σύμφωνα με την περ. 32λη του άρθρου 2 του ν.3468/2006 και την υπ' αριθμ. απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48258/860/2026 (Β' 2447) του Υπουργού και του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

18. **Καταναλωθείσα ενέργεια ανά παροχή:** (α) η Απορροφηθείσα ενέργεια της παροχής κατανάλωσης που δεν συνδέεται ηλεκτρικά με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής, η οποία προέρχεται από το Δίκτυο ή το Σύστημα, ή (β) η ενέργεια που αντιστοιχεί στο άθροισμα της απορροφηθείσας από παροχή προς συμψηφισμό που συνδέεται ηλεκτρικά

με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής (και το σύστημα αποθήκευσης, εφόσον υπάρχει) και της παραχθείσας από το σταθμό παραγωγής ενέργειας, από το οποίο αφαιρείται η Εγχυθείσα ενέργεια, κατά την ίδια περίοδο καταμέτρησης.

19. **Μικροηλιακά συστήματα με ρευματολήπτη (plug-in) μέγιστης ισχύος έγχυσης έως 800 Watt και εγκατεστήμενης ισχύος έγχυσης έως 900 Watt : τα ηλιακά συστήματα που μπορεί να συνδυάζονται και με σύστημα αποθήκευσης, μέγιστης ισχύος έγχυσης 800 Watt και εγκατεστήμενης ισχύος έγχυσης έως 900 Watt, τα οποία εγκαθίστανται εντός και επί των κτιρίων αποκλειστικά για αυτοκατανάλωση χωρίς έγχυση.**

20. Παραχθείσα ενέργεια: Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τον σταθμό παραγωγής και καταμετράται σε διακριτό μετρητή στο σταθμό παραγωγής.

21. Πλεονάζουσα ενέργεια: η Εγχυθείσα ενέργεια κατά την εφαρμογή του **Ενεργειακού συμψηφισμού και** ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή η ποσότητα ενέργειας που προκύπτει από την αφαίρεση της Απορροφηθείσας ενέργειας της παροχής κατανάλωσης από την Εγχυθείσα ενέργεια από τον σταθμό παραγωγής κατά την εφαρμογή του **Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και** Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και το αποτέλεσμα είναι θετικό.

22. **Συγκρότημα κατοικιών: ένα οργανωμένο σύνολο περισσότερων αυτοτελών κατοικιών ή διαμερισμάτων που είναι χτισμένα εντός του ίδιου οικοπέδου ή γηπέδου, μοιράζονται κοινόχρηστες υποδομές, κλειστούς ή υπαίθριους χώρους (π.χ. κήπους, πισίνα, χώρους στάθμευσης) και διαχειρίζονται συνήθως από κοινού.**

23. Συμψηφισθείσα ενέργεια: Για την εφαρμογή του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, ως Συμψηφισθείσα ενέργεια ορίζεται η μικρότερη της Απορροφηθείσας και της **Επιμερισθείσας** ενέργειας ανά Περίοδο Εκκαθάρισης **Αποκλίσεων για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, και ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Εάν η Επιμερισθείσα** ενέργεια είναι μεγαλύτερη από την Απορροφηθείσα ενέργεια τότε η Συμψηφισθείσα ισούται με την Απορροφηθείσα και προκύπτει η Πλεονάζουσα ενέργεια. Εάν η Απορροφηθείσα ενέργεια είναι μεγαλύτερη από την **Επιμερισθείσα** ενέργεια τότε η Συμψηφισθείσα ισούται με την **Επιμερισθείσα** και προκύπτει η Χρεωστέα ενέργεια.

24. Χρεωστέα ενέργεια: η ποσότητα ενέργειας που προκύπτει από την αφαίρεση της Απορροφηθείσας ενέργειας της παροχής κατανάλωσης από την **Επιμερισθείσα** ενέργεια

από τον σταθμό παραγωγής κατά την εφαρμογή του **Ενεργειακού συμψηφισμού, Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού**, και το αποτέλεσμα είναι αρνητικό.

Άρθρο 3

Δικαίωμα ένταξης

1. α. Στην περίπτωση του Ενεργειακού συμψηφισμού ή του Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, δικαίωμα ένταξης έχουν φυσικά πρόσωπα (επιτηδευματίες ή μη), ή νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, ή Φορείς της Γενικής Κυβέρνησης όπως ορίζεται στην περ. β της παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 4270/2014 (Α' 143) σύμφωνα με τα άρθρο 2, 14 και την παρ. 1 του άρθρου 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129) που είτε έχουν στην κυριότητά τους τον χώρο στον οποίο εγκαθίσταται ο σταθμός παραγωγής είτε έχουν τη νόμιμη χρήση αυτού (π.χ. μέσω μίσθωσης, δωρεάν παραχώρησης κ.λπ.) και έχουν διασφαλίσει την έγγραφη συναίνεση του ιδιοκτήτη του χώρου, υπό την επιφύλαξη του άρθρου 67 του ν. 5037/2023 (Α' 78) καθώς και του άρθρου 97 του ν. 4951/2022 (Α' 129), όπως ισχύουν. Στην περίπτωση του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού από Ενεργειακές Κοινότητες, το δικαίωμα ένταξης ασκείται από τα φυσικά ή/και νομικά πρόσωπα που κατέχουν την ιδιότητα του μέλους της Ενεργειακής Κοινότητας, καθώς και από ευάλωτους καταναλωτές ή πολίτες που ζουν κάτω από το όριο της φτώχειας, ανεξάρτητα από το εάν κατέχουν ή όχι την ιδιότητα μέλους της Ενεργειακής Κοινότητας, **εφόσον η Ενεργειακή Κοινότητα τους συμπεριλάβει στο προσάρτημα της Σ.Ε.Τ.Σ. για Ενεργειακές Κοινότητες, και υπό την προϋπόθεση ότι οι εν λόγω καταναλωτές πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται σύμφωνα με την με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΕΠΕΑ/147529/1159/30.12.2025 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 7260). Επιπρόσθετα για τους ευάλωτους καταναλωτές ή τους πολίτες που ζουν κάτω από το όριο της φτώχειας, το δικαίωμα ένταξης ασκείται και μέσω της εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από Ο.Τ.Α. Α' και Β' βαθμού εφόσον ανήκουν στον οικείο δήμο ή στην οικεία περιφέρεια, και υπό την προϋπόθεση ότι οι εν λόγω καταναλωτές πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται σύμφωνα με την με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΕΠΕΑ/147529/1159/30.12.2025 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 7260).**

β. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, δικαίωμα ένταξης στις διατάξεις της παρούσας έχουν Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α) Α' και Β' βαθμού, Φορείς της Γενικής Κυβέρνησης, οι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010, οι πάροχοι υπηρεσιών ύδατος, και οι Ενεργειακές Κοινότητες σύμφωνα με την παρ. 7 του άρθρου 14 και την παρ. 2 του άρθρου 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129), οι οποίοι είτε έχουν στην κυριότητά τους τον χώρο στον οποίο εγκαθίσταται ο σταθμός παραγωγής είτε έχουν τη νόμιμη χρήση αυτού (π.χ. μέσω μίσθωσης, δωρεάν παραχώρησης κλπ) και έχουν διασφαλίσει την έγγραφη συναίνεση του ιδιοκτήτη του χώρου, υπό την επιφύλαξη του άρθρου 67 του ν. 5037/2023 (Α' 78) καθώς και του άρθρου 97 του ν. 4951/2022 (Α' 129), όπως ισχύουν. Για τους εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010 απαιτείται η προσκόμιση βεβαίωσης υπαγωγής σε αυτό από τον αρμόδιο φορέα. Για τους καταναλωτές που ζουν κάτω από το όριο της φτώχειας και τα νοικοκυριά που πλήττονται από την ενεργειακή ένδεια το δικαίωμα ένταξης είτε ασκείται ανεξάρτητα από το εάν κατέχουν ή όχι την ιδιότητα μέλους της Ενεργειακής Κοινότητας, εφόσον η Ενεργειακή Κοινότητα τους συμπεριλάβει στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. **είτε ασκείται μέσω της εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από Ο.Τ.Α. Α' και Β' βαθμού εφόσον ανήκουν στον οικείο δήμο ή στην οικεία περιφέρεια**, και υπό την προϋπόθεση ότι οι εν λόγω καταναλωτές πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται σύμφωνα με την με την υπό στοιχεία **ΥΠΕΝ/ΔΕΠΕΑ/147529/1159/30.12.2025** απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 7260).

2. Ο σταθμός του αυτοκαταναλωτή μπορεί να αποτελεί αντικείμενο διαχείρισης μέσω τρίτου προσώπου, της εγκατάστασης και λειτουργίας, συμπεριλαμβανομένης της μέτρησης και της συντήρησης, αν το τρίτο πρόσωπο παραμένει υπό τις εντολές του αυτοκαταναλωτή, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 14 του Ν. 3468/2006.

Στην περίπτωση που εγκαθίσταται ο σταθμός του αυτοκαταναλωτή από τρίτο πρόσωπο, το οποίο ορίζεται και κάτοχος του εν λόγω σταθμού, ισχύουν τα κάτωθι:

- α) εφαρμόζεται Εικονικός Ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός σύμφωνα με την παρ. 13 του άρθρου 2,**
- β) στο τρίτο πρόσωπο που ορίζεται κάτοχος του σταθμού δύναται να χορηγηθούν όλες οι σχετικές άδειες ή/και εγκρίσεις πλήν της δυνατότητας σύναψης Σύμβασης Εικονικού**

Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού καθώς το τρίτο πρόσωπο δεν θεωρείται αυτοκαταναλωτής,

γ) η τυχόν πλεονάζουσα ενέργεια του σταθμού είναι προς όφελος του αυτοκαταναλωτή και όχι υπέρ του τρίτου προσώπου.

3. α. Στην περίπτωση του ενεργειακού συμψηφισμού, κάθε σταθμός παραγωγής αντιστοιχίζεται αποκλειστικά με την παροχή κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή.

β. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, κάθε σταθμός παραγωγής αντιστοιχίζεται με μία ή περισσότερες παροχές κατανάλωσης που δεν βρίσκεται κατ' ανάγκη στον ίδιο ή όμορο χώρο.

γ. Στην περίπτωση του Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, κάθε σταθμός παραγωγής αντιστοιχίζεται με την παροχή κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή. Ο ίδιος σταθμός δύναται να αντιστοιχίζεται με μία ή και με περισσότερες παροχές κατανάλωσης που δεν βρίσκονται κατ' ανάγκη στον ίδιο ή όμορο χώρο, υπό την προϋπόθεση ότι ανήκουν στον ίδιο αυτοκαταναλωτή με την επιφύλαξη της περ. ε). Στην περίπτωση του δευτέρου εδαφίου, για τις εν λόγω παροχές κατανάλωσης εφαρμόζεται Εικονικός ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός.

δ. Στην περίπτωση του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, κάθε σταθμός παραγωγής αντιστοιχίζεται με μία ή περισσότερες παροχές κατανάλωσης που δεν βρίσκεται κατ' ανάγκη στον ίδιο ή όμορο χώρο **υπό την προϋπόθεση ότι είτε οι παροχές κατανάλωσης ανήκουν στον ίδιο χρήστη ηλεκτρικής ενέργειας είτε ο συμψηφισμός αφορά Ο.Τ.Α Α' και Β' Βαθμού ή Ενεργειακή Κοινότητα ή αυτοκαταναλωτές που ενεργούν από κοινού ή τρίτο πρόσωπο σύμφωνα με την περ. ε).**

ε. Στην περίπτωση-όπου ο σταθμός παραγωγής εγκαθίσταται **και ανήκει σε** τρίτο πρόσωπο και όχι στον ίδιο αυτοκαταναλωτή ή στην Ενεργειακή Κοινότητα ή **στον** Ο.Τ.Α. Α' και Β' Βαθμού, ο σταθμός παραγωγής δύναται να αντιστοιχίζεται με μία ή περισσότερες παροχές κατανάλωσης οι οποίες δεν ανήκουν στον ίδιο αυτοκαταναλωτή, υπό την προϋπόθεση ότι **η παροχή κατανάλωσης ή οι παροχές κατανάλωσης βρίσκονται σε χώρο που έχει την κυριότητα το ίδιο τρίτο πρόσωπο που εγκαθιστά και κατέχει τον σταθμό παραγωγής. Στην περίπτωση αυτή ισχύουν οι προβλέψεις του δευτέρου εδαφίου της παρ. 2 του παρόντος άρθρου.**

4. Επιτρέπεται η μετάβαση από το Ειδικό πρόγραμμα ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης της παραγράφου 3 του άρθρου 14 του ν.3468/2006 στις διατάξεις του ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού που θεσπίζονται με την παρούσα. Στην περίπτωση αυτή συνάπτεται νέα Σύμβαση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Τ.Σ.) κατά το άρθρο 12α της παρούσας, για το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα της 20ετίας της αρχικής Σύμβασης Συμψηφισμού. Δεν επιτρέπεται η συνύπαρξη στον ίδιο μετρητή κατανάλωσης συστημάτων του Ειδικού προγράμματος ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης με συστήματα που εγκαθίστανται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας.

5. Επιτρέπεται η συμμετοχή ή η ένταξη μιας παροχής κατανάλωσης σε περισσότερα του ενός συστήματα υπό την προϋπόθεση ότι **α) όλα τα συστήματα εφαρμόζουν είτε ενεργειακό συμψηφισμό ή/και εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό είτε ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό ή/και εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό και β) τόσο τα συστήματα όσο και η παροχή κατανάλωσης θα πρέπει να βρίσκονται στο ίδιο ηλεκτρικό σύστημα ήτοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στο αντίστοιχο ηλεκτρικό σύστημα. Σε κάθε περίπτωση, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς όλων των συστημάτων στα οποία συμμετέχει ή εντάσσεται μία παροχή κατανάλωσης – βάσει του ποσοστού συμμετοχής ή ένταξής της - δεν μπορεί να υπερβαίνει το εκατό τοις εκατό (100%) συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης.**

6. Επιτρέπεται η μετάβαση των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί για εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού και εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σε αιτήσεις για ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό και εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό αντίστοιχα σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας. Για την μετάβαση και εξέταση των αιτήσεων από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο ενδιαφερόμενος θα πρέπει να υποβάλλει συμπληρωματικά τα δικαιολογητικά που απαιτούνται σύμφωνα με τα άρθρα 13 και 13Α της παρούσας και τα οποία δεν είχαν υποβληθεί κατά την αρχική αίτηση. Με την υποβολή των συμπληρωματικών δικαιολογητικών, οι αιτήσεις κατατάσσονται εκ νέου για εξέταση από τον αρμόδιο Διαχειριστή με την ημερομηνία πληρότητας της αιτήσεως που αρχικώς είχε υποβληθεί από τον αιτούντα.

7. Επιτρέπεται η μετάβαση σταθμών αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή Ενεργειακού συμψηφισμού σε σταθμούς αυτοκατανάλωσης με ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας. Για την μετάβαση απαιτείται:

α) η εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης,

β) λύση της σχετικής Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού και σύναψη νέας Σύμβασης Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού, υπο την επιφύλαξη της παρ. 3 του άρθρου 12.

Η Σύμβαση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού ισχύει είτε από την ημερομηνία σύναψης της είτε από την ημερομηνία εγκατάστασης του συστήματος τηλεμέτρησης εφόσον αυτή είναι μεταγενέστερη της ημερομηνίας σύναψης της σχετικής Σύμβασης, και για το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα της 25ετίας της αρχικής Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού.

Κατά τη λύση της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού διενεργείται εκκαθάριση, και τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από τον συμψηφισμό δεν πιστώνεται στον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό και δεν υφίσταται υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοκαταναλωτή για την ενέργεια αυτή.

Σε περίπτωση μετάβασης σταθμών αυτοκατανάλωσης είτε χωρίς δυνατότητα έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα είτε με δυνατότητα έγχυσης της Πλεονάζουσας ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα αλλά χωρίς αποζημίωση αυτής, λύεται η σχετική Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού χωρίς να απαιτείται σύναψη νέας Σύμβασης Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού και ενημερώνονται σχετικά με τη μετάβαση όλοι οι εμπλεκόμενοι φορείς από τον κάτοχο του σταθμού.

Σε κάθε περίπτωση, για την μετάβαση των σταθμών αυτοκατανάλωσης σύμφωνα με την παρούσα παράγραφο απαιτείται τροποποίηση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (εφόσον υφίσταται) ή/και της Σύμβασης Σύνδεσης.

8. Για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) ή Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) οι οποίοι βρίσκονται σε οποιαδήποτε στάδιο αδειοδότησης καθώς και για σταθμούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι βρίσκονται σε λειτουργία αλλά δεν έχει παρέλθει διάστημα τεσσάρων (4) ετών από την έναρξη δοκιμαστικής λειτουργίας τους, επιτρέπεται να μετατραπούν και να προβούν στις απαιτούμενες τροποποιήσεις των αδειών και εγκρίσεων κατά περίπτωση, ώστε να λειτουργήσουν ως σταθμοί αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή Ταυτοχρονισμένου

συμψηφισμού ή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, με την επιφύλαξη της παρ. 3 του άρθρου 12Α του ν. 4414/2016 (Α' 149) .

Για περιπτώσεις σταθμών του προηγ. εδαφίου που έχουν συναφθεί συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης, επιτρέπεται η λύση αυτών κατόπιν αιτήματος του ενδιαφερομένου στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., ή στον **Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)**, για σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, και η σύναψη των απαιτούμενων συμβάσεων Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 12Α για το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα της λειτουργίας τους.

9. Επιτρέπεται η μετάβαση σταθμών αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού σε σταθμούς αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού σύμφωνα με τις διατάξεις της παρούσας. Για τη μετάβαση απαιτείται η υποβολή των απαιτούμενων συμπληρωματικών δικαιολογητικών σε όλους τους εμπλεκόμενους φορείς για τη τροποποίηση, ως προς τη/τις παροχές κατανάλωσης, της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (εφόσον υφίσταται), της Σύμβασης Σύνδεσης, τη λύση της Σύμβασης Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού και τη σύναψη νέας Σύμβασης Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού για το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα της 20ετίας της αρχικής Σύμβασης Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού.

10. Οι αρμόδιοι Διαχειριστές αναρτούν στην ιστοσελίδα τους κατευθυντήριες οδηγίες σχετικά με την διαδικασία μετατροπής και μετάβασης των σταθμών σύμφωνα με το παρόν άρθρο και επικαιροποιούν αυτές όποτε κρίνουν ότι απαιτείται.

Άρθρο 4

Όρια Ισχύος

1. Για σταθμούς και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι εγκαθίστανται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, συμπεριλαμβανομένης της νήσου Κρήτης, καθώς και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την εφαρμογή του ενεργειακού συμψηφισμού και του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, η εγκατεστημένη ισχύς των **σταθμών** που εγκαθίστανται:

α) ανέρχεται μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%) της συμφωνημένης ισχύος της παροχής κατανάλωσης, με την επιφύλαξη της παρ. 2,

β) ανέρχεται μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%), του αθροίσματος της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των προς συμψηφισμό καταναλώσεων και, σε περίπτωση εγκατάστασης συστήματος αποθήκευσης, η μέγιστη ονομαστική ισχύς του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης (σε κιλοβολταμπερ kVA), δεν ξεπερνά την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (σε κιλοβάτ kW), με την επιφύλαξη της παρ. 3.

Στην περίπτωση που δεν υπάρχει εμπορικά διαθέσιμος μετατροπέας με ονομαστική ισχύ μικρότερη ίση από την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής, επιτρέπεται η εγκατάσταση μετατροπέα μεγαλύτερης ονομαστικής ισχύος υπό την προϋπόθεση ότι επιβάλλεται περιορισμός λειτουργίας του μετατροπέα μέχρι του μέγιστου επιτρεπτού ορίου ισχύος, όπως τεκμαίρεται από πιστοποιητικά δοκιμών τύπου για την ονομαστική ισχύ μειωμένης απόδοσης, τα οποία θα προέρχονται από αναγνωρισμένο φορέα πιστοποίησης.

2. Σταθμοί παραγωγής που εγκαθίστανται από αυτοκαταναλωτές για την εφαρμογή του ενεργειακού συμψηφισμού, η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού για:

α. οικίες (νοικοκυριά), δεν μπορεί να ξεπερνά τα δέκα κόμμα οκτώ (10,8) κιλοβάτ (kW) ανα παροχή κατανάλωσης,

β. νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, εκτός των περιπτώσεων του πρώτου εδαφίου του άρθρου 14B του ν.3468/2006, των παρόχων υπηρεσιών ύδατος, και των αυτοκαταναλωτών που δραστηριοποιούνται στον πρωτογενή τομέα, δεν μπορεί να ξεπερνά τα εκατό (100) κιλοβάτ (kW) ανα παροχή κατανάλωσης.

3. Σταθμοί παραγωγής που εγκαθίστανται από εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν. 3874/2010 για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων του ν. 3874/2010 και αγροτικών χρήσεων, για την εφαρμογή του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού δεν μπορεί να ξεπερνά τα εκατό (100) κιλοβάτ (kW) ανα παροχή κατανάλωσης.

4. Στην περίπτωση ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας:

α. με δυνατότητα έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, η εγκατεστημένη ισχύς μπορεί να ανέρχεται μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%) της

συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης (Εγκατεστημένη Ισχύς σταθμού παραγωγής (kW) ≤ Συμφωνημένη Ισχύς Κατανάλωσης (kVA)),

β. χωρίς δυνατότητα έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, η εγκατεστημένη ισχύς μπορεί να ανέρχεται μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%) της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης (Εγκατεστημένη Ισχύς σταθμού παραγωγής (kW) ≤ Συμφωνημένη Ισχύς Κατανάλωσης (kVA)).

5. Στην περίπτωση του εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, η εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών που εγκαθίστανται μπορεί να ανέρχεται:

α) μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%) της συμφωνημένης ισχύος της παροχής κατανάλωσης,

β) μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%) της συμφωνημένης ισχύος του συνόλου των συμψηφιζόμενων καταναλώσεων (Εγκατεστημένη Ισχύς σταθμού παραγωγής (kW) ≤ του συνόλου της Συμφωνημένης Ισχύος Καταναλώσεων (kVA).

6. Στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ισχύουν τα εξής:

Η ισχύς των σταθμών παραγωγής που εγκαθίστανται στο πλαίσιο της παρούσας σε κάθε ηλεκτρικό σύστημα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα προσμετράται στο εκάστοτε ισχύον περιθώριο ισχύος ανά τεχνολογία σταθμών παραγωγής του συστήματος αυτού, σύμφωνα με τις σχετικές αποφάσεις της **Ρ.Α.Α.Ε.Υ. και υπο την επιφύλαξη του τελευταίου εδαφίου της παρούσας**. Ειδικά για τους σταθμούς Α.Π.Ε. που συνδυάζουν δύο τεχνολογίες, θα πρέπει να υπάρχει επαρκές διαθέσιμο περιθώριο και για τις δύο τεχνολογίες.

Για συστήματα αυτοκατανάλωσης χωρίς δυνατότητα έγχυσης παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, η μηδενική έγχυση ελέγχεται και επιβεβαιώνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) σε μέγιστη χρονική κλίμακα λεπτού.

Η ισχύς ενός σταθμού παραγωγής που θα εγκατασταθεί στο πλαίσιο της παρούσας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά δεν μπορεί να υπερβαίνει τα κάτωθι ανώτατα όρια ανά αυτόνομο νησιωτικό σύστημα λαμβάνοντας υπόψη και τα ανώτατα όρια που ορίζονται στις παρ. 2, 3, 4 και 5:

Ανώτατα όρια ισχύος (kW) σταθμών παραγωγής που εγκαθίστανται στο πλαίσιο της παρούσας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ανά αυτόνομο νησιωτικό σύστημα			
Αυτόνομο Νησιωτικό Σύστημα	Σταθμοί που εγκαθίστανται από Ενεργειακή Κοινότητα	Σταθμοί που εγκαθίστανται από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημόσιου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας	Λοιποί σταθμοί
Ρόδος (Σύμπλεγμα)	500	500	100
Κως (Σύμπλεγμα)	300	100	50
Λέσβος (Σύμπλεγμα)	300	100	50
Θήρα (Σύμπλεγμα)	200	100	50
Χίος (Σύμπλεγμα)	200	100	50
Σάμος (Σύμπλεγμα)	200	100	50
Λοιπά Συστήματα	100	100	20

Ειδικά για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με ή χωρίς ενσωματωμένη διάταξη αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, για αυτοκατανάλωση με ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, χωρίς δυνατότητα έγχυσης ενέργειας στο δίκτυο, η ισχύς των σταθμών δύναται να ανέρχεται μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%) της συμφωνημένης ισχύος της παροχής κατανάλωσης. Η ισχύς του προηγούμενου εδαφίου **εμπίπτει στο περιθώριο ισχύος των σταθμών Α.Π.Ε. της αυτής τεχνολογίας ή κατηγορίας για το εκάστοτε ηλεκτρικό σύστημα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, προσμετράται και απομειώνει τα εκάστοτε περιθωρια ισχύος κατά το ήμισυ της ισχύος της εγκατεστημένης ισχύος του εκάστοτε σταθμού.**

7. Σε κάθε περίπτωση τα όρια εγκατεστημένης ισχύος κάθε σταθμού παραγωγής που εγκαθίσταται για ενεργειακό συμψηφισμό, εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό είναι υπό την επιφύλαξη του άρθρου 67 του ν. 5037/2023 (Α' 78) καθώς και του άρθρου 97 του ν. 4951/2022 (Α' 129).

Άρθρο 5

Διενέργεια ενεργειακού συμψηφισμού και εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού

1. α. Στην περίπτωση του Ενεργειακού συμψηφισμού, ο συμψηφισμός διενεργείται στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που εκδίδει ο προμηθευτής με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής για την προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος στην παροχή κατανάλωσής του, βάσει πραγματικών δεδομένων καταμέτρησης που παρέχονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή. Στον πρώτο εκκαθαριστικό λογαριασμό κατανάλωσης μετά την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής, η Εγχυθείσα στο Δίκτυο/Σύστημα ηλεκτρική ενέργεια αφαιρείται από την Απορροφηθείσα από το Δίκτυο/Σύστημα ηλεκτρική ενέργεια και το αποτέλεσμα, εφόσον είναι θετικό, αποδίδει την καθαρή ενέργεια που θα πρέπει να καταλογιστεί από τον προμηθευτή ως Χρεωστέα ενέργεια στο ανταγωνιστικό σκέλος του λογαριασμού. Εάν το αποτέλεσμα είναι αρνητικό, δεν προκύπτει χρεωστέα ενέργεια και το αποτέλεσμα αυτό (Πλεονάζουσα ενέργεια) μεταφέρεται (πιστώνεται) στον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό, ως Εγχυθείσα ενέργεια. Σε κάθε περίπτωση η εξόφληση του συνολικού καταλογιζόμενου ποσού κάθε εκδιδόμενου εκκαθαριστικού λογαριασμού είναι υποχρεωτική, ανεξαρτήτως ενδεχόμενου αναμενόμενου πλεονάσματος εγχυθείσας ενέργειας σε επόμενες χρονικές περιόδους, ισχυουσών των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας περί εξόφλησης του λογαριασμού κατανάλωσης και ληξιπρόθεσμων οφειλών σε προμηθευτές. Σε περίπτωση που στο ανταγωνιστικό σκέλος του τιμολογίου κατανάλωσης του αντισυμβαλλόμενου αυτοκαταναλωτή προβλέπεται κλιμακούμενη χρέωση, ο συμψηφισμός πραγματοποιείται με τρόπο που να προκύπτουν οι χαμηλότερες χρεώσεις για τον αυτοκαταναλωτή στο επίπεδο του εκάστοτε εκκαθαριστικού λογαριασμού. Σε περίπτωση τιμολογίου με διαφορετικές χρονικές ζώνες χρέωσης, ο συμψηφισμός πραγματοποιείται στο επίπεδο του

εκάστοτε εκκαθαριστικού λογαριασμού κατά φθίνουσα αξία του ανταγωνιστικού σκέλους, κατά προτεραιότητα στη ζώνη κανονικής χρέωσης.

Σε κάθε περίπτωση, ενδεχόμενο παραμένον πλεόνασμα της εγχυθείσας ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο/Σύστημα, προστίθεται στην εγχυθείσα ενέργεια του επόμενου κύκλου καταμέτρησης.

β. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμφηφισμού (πλην αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), με την υπογραφή της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού (Σ.Ε.Ε.Σ.) του άρθρου 15 της παρούσας, ο αυτοκαταναλωτής κοινοποιεί στον αρμόδιο Διαχειριστή τη Σύμβαση με το Προσάρτημα όπου παρατίθενται οι παροχές κατανάλωσης, οι οποίες υπεισέρχονται αρχικά στον εικονικό ενεργειακό συμφηφισμό. Στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ. περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον, για κάθε παροχή που υπεισέρχεται στον Ενεργειακό συμφηφισμό, ο αριθμός παροχής η χρήση ή η δραστηριότητα της εγκατάστασης. Ο αυτοκαταναλωτής δύναται, κατά τη διάρκεια της Σ.Ε.Ε.Σ., να τροποποιεί τα στοιχεία του Προσαρτήματος της, με τους περιορισμούς που τίθενται από τα άρθρα 1 και 4 της παρούσας, κοινοποιώντας στον αρμόδιο Διαχειριστή το τροποποιημένο Προσάρτημα.

Ο συμφηφισμός διενεργείται στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που εκδίδει ο προμηθευτής για όλες τις συμφηφιζόμενες παροχές, βάσει πραγματικών δεδομένων καταμέτρησης που παρέχονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο.

αα. Όταν υπάρχει παροχή κατανάλωσης που βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής και επιλέγεται να συνδεθεί ηλεκτρικά με αυτήν, στον πρώτο εκκαθαριστικό λογαριασμό της κατανάλωσης αυτής μετά την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής, η Εγχυθείσα ενέργεια στο Δίκτυο/Σύστημα αφαιρείται από την Απορροφηθείσα ενέργεια από το Δίκτυο/Σύστημα και το αποτέλεσμα, εφόσον είναι θετικό, αποδίδει την καθαρή ενέργεια που θα πρέπει να καταλογιστεί από τον προμηθευτή ως Χρεωστέα ενέργεια στο ανταγωνιστικό σκέλος του λογαριασμού. Εάν το αποτέλεσμα είναι αρνητικό, δεν προκύπτει χρεωστέα ενέργεια και το αποτέλεσμα αυτό (πλεονάζουσα ενέργεια) μεταφέρεται προς συμφηφισμό στους επόμενους χρονικά εκκαθαριστικούς λογαριασμούς των συμφηφιζόμενων καταναλώσεων, απομειούμενη αναλόγως κατά τη χρονική σειρά έκδοσής τους.

ββ. Όταν δεν υπάρχει παροχή κατανάλωσης στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής ή όταν υπάρχει αλλά δεν επιλέγεται να συνδεθεί ηλεκτρικά με αυτήν και επομένως υπάρχει μόνο κατανάλωση για τις ανάγκες της ίδιας εγκατάστασης παραγωγής (π.χ. αντιστροφείς, σύστημα ασφαλείας, νυχτερινός φωτισμός κ.λπ.), στον πρώτο εκκαθαριστικό λογαριασμό παραγωγής του σταθμού παραγωγής μετά την ενεργοποίησή του, η Εγχυθείσα ενέργεια στο Δίκτυο /Σύστημα από την εγκατάσταση παραγωγής αφαιρείται από την Απορροφηθείσα ενέργεια από το Δίκτυο/Σύστημα για τις ίδιες ανάγκες κατανάλωσης της εγκατάστασης παραγωγής και το αποτέλεσμα, εφόσον είναι αρνητικό, αποδίδει την ποσότητα που θα πρέπει να μεταφερθεί (πιστωθεί) προς συμψηφισμό στους επόμενους χρονικά εκκαθαριστικούς λογαριασμούς των συμψηφιζόμενων καταναλώσεων, απομειούμενη αναλόγως κατά τη χρονική σειρά έκδοσής τους.

Στην περίπτωση Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σε παροχή κατανάλωσης διαφορετικού επιπέδου τάσης από την παροχή του σταθμού παραγωγής, ο Προμηθευτής προβαίνει στο συμψηφισμό μετά την αναγωγή της ποσότητας Εγχυθείσας ενέργειας που απαιτείται για τον συμψηφισμό της Απορροφηθείσας ενέργειας στο επίπεδο τάσης της παροχής κατανάλωσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 7. Εάν η διαθέσιμη Εγχυθείσα ενέργεια προς συμψηφισμό υπολείπεται της ποσότητας που απαιτείται για τον συμψηφισμό του συνόλου της Απορροφηθείσας ενέργειας της παροχής κατανάλωσης, ο Προμηθευτής προβαίνει στο συμψηφισμό μετά την αναγωγή του συνόλου της Εγχυθείσας ενέργειας στο επίπεδο τάσης της παροχής κατανάλωσης, και το υπόλοιπο της Απορροφηθείσας ενέργειας αποδίδει την καθαρή ενέργεια που θα πρέπει να καταλογιστεί από τον προμηθευτή ως Χρεωστέα ενέργεια στο ανταγωνιστικό σκέλος του λογαριασμού της παροχής.

Σε περίπτωση που στο τιμολόγιο συμψηφιζόμενης παροχής κατανάλωσης προβλέπεται κλιμακούμενη χρέωση, στο ανταγωνιστικό σκέλος του, ο συμψηφισμός πραγματοποιείται με τρόπο που να προκύπτουν οι χαμηλότερες χρεώσεις, στο επίπεδο κάθε εκκαθαριστικού λογαριασμού. Ειδικά για την περίπτωση τιμολογίου με διαφορετικές χρονικές ζώνες χρέωσης σε μία ή περισσότερες συμψηφιζόμενες καταναλώσεις, ο συμψηφισμός πραγματοποιείται κατά φθίνουσα αξία του ανταγωνιστικού σκέλους κάθε εκκαθαριστικού

λογαριασμού, κατά προτεραιότητα στη ζώνη κανονικής χρέωσης, και κατά τη χρονική σειρά έκδοσης των εκκαθαριστικών λογαριασμών.

Σε κάθε περίπτωση, ενδεχόμενο παραμένον πλεόνασμα της Εγχυθείσας ενέργειας στο δίκτυο διανομής, προστίθεται στην Εγχυθείσα ενέργεια του επόμενου κύκλου καταμέτρησης.

Σε κάθε περίπτωση η εξόφληση του συνολικού καταλογιζόμενου ποσού κάθε εκδιδόμενου εκκαθαριστικού λογαριασμού συμψηφιζόμενης παροχής είναι υποχρεωτική, ανεξαρτήτως αναμενόμενης προς πίστωση ενέργειας σε επόμενες χρονικές περιόδους, ισχυουσών των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας περί εξόφλησης του λογαριασμού κατανάλωσης και ληξιπρόθεσμων οφειλών σε προμηθευτές.

γ. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα, με την υπογραφή της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού για Ενεργειακή Κοινότητα (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.) του άρθρου 16 της παρούσας, η Ενεργειακή Κοινότητα κοινοποιεί τη Σύμβαση με το Προσάρτημα όπου παρατίθενται οι παροχές κατανάλωσης, οι οποίες υπεισέρχονται αρχικά στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, στον αρμόδιο Διαχειριστή. Στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. περιλαμβάνονται κατ'ελάχιστον, για κάθε παροχή που υπεισέρχεται στον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, (α) ο αριθμός παροχής, (β) το επίπεδο τάσης, (γ) τα στοιχεία του καταναλωτή (ονοματεπώνυμο/επωνυμία και ΑΦΜ), (δ) χρήση παροχής (οικιακή/αγροτική κλπ) και (ε) το ποσοστό επιμερισμού της εγχυθείσας ενέργειας. Σε κάθε περίπτωση το άθροισμα των ποσοστών επιμερισμού της εγχυθείσας ενέργειας θα πρέπει να ισούται με 100%. Η Ενεργειακή Κοινότητα δύναται να τροποποιεί τις παροχές κατανάλωσης κατά τη διάρκεια της Σύμβασης Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.), δηλαδή να προσθέτει ή και να αφαιρεί παροχές κατανάλωσης, καθώς και τα ποσοστά επιμερισμού της εγχυθείσας ενέργειας, κοινοποιώντας στον αρμόδιο Διαχειριστή το τροποποιημένο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ..

Ο συμψηφισμός διενεργείται στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που εκδίδει ο προμηθευτής για όλες τις συμψηφιζόμενες παροχές, βάσει πραγματικών δεδομένων καταμέτρησης που παρέχονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο.

Στον πρώτο εκκαθαριστικό λογαριασμό της παραγωγής μετά την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής, η Εγχυθείσα ενέργεια στο Δίκτυο/Σύστημα από την εγκατάσταση

παραγωγής αφαιρείται από την Απορροφηθείσα ενέργεια από το Δίκτυο/Σύστημα και το αποτέλεσμα, εφόσον είναι αρνητικό, αποδίδει την ποσότητα που θα πρέπει να μεταφερθεί (πιστωθεί) προς επιμερισμό στις παροχές που περιλαμβάνονται στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.. Μετά τη διενέργεια του επιμερισμού, ενδεχόμενο παραμένον πλεόνασμα της εγχυθείσας ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο/Σύστημα από τον σταθμό παραγωγής, προστίθεται στην Εγχυθείσα ενέργεια του επόμενου κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής.

Στον εκκαθαριστικό λογαριασμό κάθε παροχής που υπεισέρχεται στον Εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, η επιμερισθείσα και, εφόσον ο συμψηφισμός διενεργείται σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, Αναχθείσα ενέργεια (σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας) αφαιρείται από την Απορροφηθείσα ενέργεια από το Δίκτυο/Σύστημα και το αποτέλεσμα, εφόσον είναι θετικό, αποδίδει την καθαρή ενέργεια που θα πρέπει να καταλογιστεί από τον προμηθευτή ως χρεωστέα ενέργεια στο ανταγωνιστικό σκέλος του λογαριασμού. Εάν το αποτέλεσμα είναι αρνητικό, δεν προκύπτει χρεωστέα ενέργεια και το αποτέλεσμα αυτό (πλεονάζουσα ποσότητα εγχυθείσας ενέργειας) μεταφέρεται (πιστώνεται) στον επόμενο χρονικά εκκαθαριστικό λογαριασμό της συμψηφιζόμενης παροχής, ως επιμερισθείσα και, εφόσον ο συμψηφισμός διενεργείται σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, αναχθείσα ενέργεια. Σε περίπτωση που στο τιμολόγιο συμψηφιζόμενης παροχής κατανάλωσης προβλέπεται κλιμακούμενη χρέωση, στο ανταγωνιστικό σκέλος του, ο συμψηφισμός πραγματοποιείται με τρόπο που να προκύπτουν οι χαμηλότερες χρεώσεις, στο επίπεδο κάθε εκκαθαριστικού λογαριασμού. Ειδικά για την περίπτωση τιμολογίου με διαφορετικές χρονικές ζώνες χρέωσης, ο συμψηφισμός πραγματοποιείται κατά φθίνουσα αξία του ανταγωνιστικού σκέλους, κατά προτεραιότητα στη ζώνη κανονικής χρέωσης, στο επίπεδο κάθε εκκαθαριστικού λογαριασμού.

Σε κάθε περίπτωση, ενδεχόμενο παραμένον πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας της παροχής κατανάλωσης, συμψηφίζεται στον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό της παροχής, προστιθέμενο στην επιμερισθείσα και, εφόσον ο συμψηφισμός διενεργείται σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, αναχθείσα ενέργεια προς συμψηφισμό.

Σε κάθε περίπτωση η εξόφληση του συνολικού καταλογιζόμενου ποσού κάθε εκδιδόμενου εκκαθαριστικού λογαριασμού συμψηφιζόμενης παροχής κατανάλωσης είναι υποχρεωτική, ανεξαρτήτως αναμενόμενης προς πίστωση ενέργειας σε επόμενες χρονικές περιόδους,

ισχυουσών των διατάξεων του Κώδικα Προμήθειας περί εξόφλησης του λογαριασμού κατανάλωσης και ληξιπρόθεσμων οφειλών σε προμηθευτές.

2. α. Στην περίπτωση του ενεργειακού συμψηφισμού, η μεταφορά τυχόν πλεονάζουσας εγχυθείσας ενέργειας από παρελθούσες περιόδους καταμέτρησης συνεχίζεται μέχρι τον πρώτο εκκαθαριστικό λογαριασμό που εκδίδεται με την παρέλευση δώδεκα μηνών από την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής και η διαδικασία επαναλαμβάνεται ανά δώδεκα (12) μήνες **ή ανάλογα με το χρονικό διάστημα που ορίζεται στη Σ.Ε.Σ. και μέχρι τη λύση ή τη λήξη της Σύμβασης Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Σ).** Με τη λήξη των εκάστοτε δώδεκα μηνών **ή του χρονικού διαστήματος που ορίζεται στη Σ.Ε.Σ.,** τη λύση ή τη λήξη της Σ.Ε.Σ. διενεργείται εκκαθάριση, και τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από τον συμψηφισμό δεν πιστώνεται στον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό και δεν υφίσταται υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοκαταναλωτή για την ενέργεια αυτή.

β. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού (πλην αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), η μεταφορά τυχόν Πλεονάζουσας ενέργειας από παρελθούσες περιόδους καταμέτρησης συνεχίζεται μέχρι την αμέσως επόμενη καταμέτρηση της παραχθείσας ενέργειας, μετά την παρέλευση δώδεκα μηνών **ή του χρονικού διαστήματος που προβλέπεται** από την έναρξη ισχύος της Σ.Ε.Ε.Σ., και η διαδικασία επαναλαμβάνεται ανα δώδεκα μήνες **ή ανάλογα με το χρονικό διάστημα που προβλέπεται** μέχρι τη λύση ή τη λήξη της σύμβασης. Με τη λύση ή τη λήξη της Σ.Ε.Ε.Σ. διενεργείται εκκαθάριση, δηλαδή έκτακτη καταμέτρηση της Εγχυθείσας ενέργειας στο Δίκτυο/Σύστημα από την μονάδα παραγωγής και ταυτόχρονη έκτακτη καταμέτρηση της Απορροφηθείσας ενέργειας από το Δίκτυο/Σύστημα όλων των συμψηφιζόμενων καταναλώσεων, από τον αρμόδιο Διαχειριστή και έκδοση των σχετικών εκκαθαριστικών λογαριασμών τους. Τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας (αρνητικό υπόλοιπο) από τον συμψηφισμό δεν πιστώνεται σε επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό και δεν υφίσταται υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοκαταναλωτή για την ενέργεια αυτή.

γ. Ειδικά στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα, η μεταφορά τυχόν Πλεονάζουσας ενέργειας του σταθμού παραγωγής ή συμψηφιζόμενης παροχής κατανάλωσης από παρελθούσες περιόδους καταμέτρησης συνεχίζεται μέχρι την αμέσως επόμενη καταμέτρηση της παραγωγής μετά την παρέλευση

δώδεκα μηνών ή του χρονικού διαστήματος που προβλέπεται από την έναρξη ισχύος της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., και η διαδικασία επαναλαμβάνεται ανά δώδεκα μήνες ή ανάλογα με το χρονικό διάστημα που προβλέπεται μέχρι τη λύση ή τη λήξη της σύμβασης. Με τη λύση ή τη λήξη της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., διενεργείται τελική εκκαθάριση, δηλαδή έκτακτη καταμέτρηση από τον αρμόδιο Διαχειριστή της εγχυθείσας στο Δίκτυο/Σύστημα και της απορροφηθείσας από το Δίκτυο/Σύστημα ενέργειας του σταθμού παραγωγής ενέργειας, και έκδοση του σχετικού εκκαθαριστικού λογαριασμού. Τυχόν πλεονάσματα ενέργειας που αντιστοιχούν στο σταθμό παραγωγής ή στις προς συμψηφισμό παροχές κατανάλωσης δεν πιστώνονται σε επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό και δεν υφίσταται υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στην Ενεργειακή Κοινότητα ή στους χρήστες των παροχών κατανάλωσης προς συμψηφισμό για την ενέργεια αυτή. Στην περίπτωση συμψηφισμού σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, ο Προμηθευτής ανάγει τα πλεονάσματα ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 7 της παρούσας και υπολογίζει την αξία που θα πιστωθεί στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου 143 του ν.4001/2011, σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 11 της παρούσας.

3. α. Στην περίπτωση του Ενεργειακού συμψηφισμού, σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή της παροχής κατανάλωσης, λύεται η Σ.Ε.Σ., διενεργείται τελική εκκαθάριση σύμφωνα με τα οριζόμενα στην περίπτωση α της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου και συνάπτεται νέα Σ.Ε.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του νέου Προμηθευτή για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση 25ετίας από την ενεργοποίησή του σταθμού παραγωγής.

β. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού (πλην αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα), σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή της εγκατάστασης παραγωγής ή / και όλων των εγκαταστάσεων κατανάλωσης που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό, λύεται η Σ.Ε.Ε.Σ., διενεργείται τελική εκκαθάριση σύμφωνα με τα οριζόμενα στην περίπτωση β της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου και συνάπτεται νέα Σ.Ε.Ε.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του νέου Προμηθευτή για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση 25ετίας από την ενεργοποίησή του σταθμού παραγωγής.

γ. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα, σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή του σταθμού παραγωγής, λύεται η Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., διενεργείται τελική εκκαθάριση σύμφωνα με τα οριζόμενα στην περίπτωση γ της παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου και συνάπτεται νέα Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. μεταξύ της

Ενεργειακή Κοινότητα και του νέου Προμηθευτή για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση 25ετίας από την ενεργοποίησή του σταθμού παραγωγής.

4. Ο προσδιορισμός της ενέργειας χρέωσης των Προμηθευτών για το σύνολο της προκύπτουσας πλεονάζουσας εγχυθείσας ενέργειας από όλους τους σταθμούς παραγωγής που εκκαθαρίστηκαν, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 2 και 3 του παρόντος άρθρου, σε κάθε μήνα του έτους για κάθε διακριτό ηλεκτρικό σύστημα, πραγματοποιείται σύμφωνα με τις διατάξεις των αντίστοιχων Κωδίκων Διαχείρισης Συστήματος, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, Διαχείρισης Δικτύου και Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ. Η μοναδιαία τιμή για τη χρέωση της ενέργειας αυτής υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 11 της παρούσας και τα ποσά πιστώνονται στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν.4001/2011, όπως ισχύει. Η ως άνω χρέωση των προμηθευτών, πραγματοποιείται, για μεν το Διασυνδεδεμένο Σύστημα από την Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., για δε τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, από τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), βάσει σχετικών στοιχείων που παρέχει ο αρμόδιος Διαχειριστής του δικτύου, σύμφωνα με τις διατάξεις των οικείων Κωδίκων Διαχείρισης Συστήματος, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ.

5. Για Συμβάσεις Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Σ), Σύμβασεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Ε.Σ.) και Συμβάσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού Ενεργειακής Κοινότητας (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.) που έχουν ήδη συναφθεί κατά την θέση σε ισχύ της παρούσας, η διαδικασία μεταφοράς τυχόν Πλεονάζουσας ενέργειας από παρελθούσες περιόδους καταμέτρησης κατά τα οριζόμενα στην παρ. 2 συνεχίζει να διενεργείται ανα τρία (3) έτη ή ανάλογα με το χρονικό διάστημα που προβλέπεται μέχρι τη λύση ή τη λήξη της σύμβασης.

6. Η διάρκεια της διαδικασίας μεταφοράς τυχόν Πλεονάζουσας ενέργειας από παρελθούσες περιόδους καταμέτρησης και της εκκαθάρισης για Συμβάσεις Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Σ.), Σύμβασεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Ε.Σ.) και Συμβάσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού Ενεργειακής Κοινότητας (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.) κατά τα οριζόμενα του παρόντος άρθρου δύναται να επεκτείνεται, κατόπιν συμφωνίας μεταξύ του Προμηθευτή και του αυτοκαταναλωτή, πέραν των δώδεκα (12) μηνών ή των τριών (3) ετών αντίστοιχα. Για την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου, ο Προμηθευτής ενημερώνει αμελλητί τον αρμόδιο Διαχειριστή.

Άρθρο 5Α

Διενέργεια ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού

1. Για την διενέργεια του Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, απαιτείται η εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης για την καταγραφή δεδομένων της παραγωγής και έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας του σταθμού και της κατανάλωσης της παροχής προς συμψηφισμό. Τα δεδομένα που συλλέγονται από τους μετρητές (μετρητής(ές) παροχής και μετρητής(ές) παραγωγής) είναι η ενέργεια που απορροφάται από το Δίκτυο ή το Σύστημα στην παροχή κατανάλωσης, η **ενέργεια που παράγεται από τον σταθμό** και η ενέργεια που εγχέεται από τον σταθμό στο Δίκτυο ή το Σύστημα σε χρονικό διάστημα μίας Περιόδου Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ή **ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**. Τα μετρητικά δεδομένα συλλέγονται και τηρούνται από τους αρμόδιους Διαχειριστές.

2. Στην περίπτωση του ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού με δυνατότητα έγχυσης της πλεονάζουσας ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, ο αυτοκαταναλωτής, ως κάτοχος των σταθμών **αποζημιώνεται για την Πλεονάζουσα ενέργεια, είτε κατόπιν της συμμετοχής του στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.) είτε βάσει της Ειδικής Τιμής Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.**

Οι Διαχειριστές στους οποίους συνδέονται οι παροχές και ο σταθμός παραγωγής, κοινοποιούν προς τον προμηθευτή, τον αυτοκαταναλωτή **μεταξύ των οποίων έχει συναφθεί η Σύμβαση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Τ.Σ.), καθώς και προς τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης του σταθμού αντίστοιχα, τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα ως εξής:**

Α) την Απορροφηθείσα ενέργεια από την παροχή κατανάλωσης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ή **ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ,** και

Β) την Εγχυθείσα και Παραχθείσα από τον σταθμό παραγωγής ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων ή **ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.**

Ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης σύμφωνα με τα **πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα που έλαβε από τον αρμόδιο Διαχειριστή, υπολογίζει ανά Περίοδο**

Εκκαθάρισης Αποκλίσεων την χρηματική αξία της Πλεονάζουσας ενέργειας από τον σταθμό με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.).

Ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), σύμφωνα με τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα που λαμβάνει ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών, υπολογίζει την χρηματική αξία της Πλεονάζουσας ενέργειας από τον σταθμό με βάση την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

Η εκκαθάριση διενεργείται σε μηνιαία βάση λαμβανοντας υπόψη τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα.

Συγκεκριμένα:

A. Ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης σε μηνιαία βάση καταβάλλει στον αυτοκαταναλωτή, την χρηματική αξία της συνολικής Πλεονάζουσας ενέργειας, αθροισμένη στο επίπεδο του μήνα.

B. Ο Προμηθευτής εκδίδει προς τον αυτοκαταναλωτή εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για την συμψηφιζόμενη παροχή. Στον λογαριασμό της συμψηφιζόμενης παροχής, αναλύεται διακριτά το σύνολο της Απορροφηθείσας Ενέργειας, το οποίο χρεώνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις που αφορούν την προμήθεια ενέργειας και το εκάστοτε τιμολόγιο του Προμηθευτή για την συμψηφιζόμενη παροχή.

Όσον αφορά στις Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις παροχής κατανάλωσης η ενέργεια η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του σκέλους ενέργειας των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος σύμφωνα με τα σχετικά εγχειρίδια, αφορά το σύνολο της καταμετρηθείσας απορροφηθείσας ενέργειας.

Σε περίπτωση που η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές αποτελεί την κύρια εμπορική ή επαγγελματική δραστηριότητα για μη οικιακούς αυτοκαταναλωτές, τότε ο αυτοκαταναλωτής είτε εγκαθιστά σταθμό χωρίς έγχυση της παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα είτε δεν θα αποζημιώνεται για την Πλεονάζουσα ενέργεια του σταθμού. Προς τον σκοπό αυτό, ο αρμόδιος Διαχειριστής δύναται να πραγματοποιεί δειγματοληπτικούς ελέγχους όσον αφορά την κύρια επαγγελματική εμπορική ή επαγγελματική δραστηριότητα αυτοκαταναλωτών.

3. Στην περίπτωση του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, ο σταθμός εγγχεί στο Δίκτυο ή το Σύστημα το σύνολο της ενέργειας που παράγει υπο την επιφύλαξη της περ.

γ) της παρ. 3 του άρθρου 3, ενώ η παροχή της κατανάλωσης απορροφά όλη την ενέργεια από το Δίκτυο ή το Σύστημα. Με την εφαρμογή του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμφηφισμού, η Εγχυθείσα Ενέργεια από τον σταθμό συμφηφίζεται εικονικά με την Απορροφηθείσα ενέργεια της παροχής κατανάλωσης σε χρονικό παράθυρο ίσο με την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων **ή ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**. Ο αυτοκαταναλωτής δύναται να αποζημιωθεί για την Πλεονάζουσα ενέργεια είτε **κατόπιν της συμμετοχής του στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)** είτε **βάσει της Ειδικής Τιμής Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α.**, όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Οι Διαχειριστές στους οποίους συνδέονται οι παροχές και ο σταθμός του αυτοκαταναλωτή, κοινοποιούν προς τον Προμηθευτή, τον αυτοκαταναλωτή και τον **Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)** ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης του σταθμού, με τους οποίους έχει υπογραφεί η Σύμβαση Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμφηφισμού (Σ.Ε.Τ.Σ.), τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα ως εξής:

Α) την Απορροφηθείσα ενέργεια από την παροχή κατανάλωσης ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων **ή ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**, και

Β) την Εγχυθείσα και Παραχθείσα από τον σταθμό ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων **ή ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**.

Ειδικά για την περίπτωση που υπεισέρχονται περισσότερες από μία παροχές κατανάλωσης, τότε πριν τον συμφηφισμό, κατανέμεται η Εγχυθείσα ενέργεια **από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)** στην εκάστοτε παροχή κατανάλωσης με βάση κανόνα (ποσοστά επιμερισμού).

Ο **Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης** σύμφωνα με τα **πιστοποιημένα** μετρητικά δεδομένα που έλαβε από τον Διαχειριστή, υπολογίζει ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων:

Α) την Πλεονάζουσα ενέργεια και την χρηματική αξία της με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην **Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)**,

Β) την χρηματική αξία της Εγχυθείσας ενέργειας από τον σταθμό με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην **Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)**,

Γ) την Συμψηφισθείσα ενέργεια και την χρηματική της αξία με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην **Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)**.

Ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) σύμφωνα με τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα υπολογίζει ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών:

Α) την Πλεονάζουσα ενέργεια και την χρηματική αξία της με βάση την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., και

Β) την Συμψηφισθείσα ενέργεια, η οποία αφαιρείται από την ενέργεια κατανάλωσης που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής, βάσει της οποίας υπολογίζεται το ποσοστό εκπροσώπησής του, σύμφωνα με την εγκεκριμένη από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. μεθοδολογία.

Η εκκαθάριση διενεργείται σε μηνιαία βάση λαμβανοντας υπόψη τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα.

Συγκεκριμένα:

Α. Ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης σε μηνιαία βάση καταβάλλει:

i. στον Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, την χρηματική αξία της συνολικής Συμψηφισθείσας Ενέργειας, αθροισμένη στο επίπεδο του μήνα, και

ii. στον αυτοκαταναλωτή, την χρηματική αξία της συνολικής Πλεονάζουσας Ενέργειας, αθροισμένη στο επίπεδο του μήνα.

Ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης αποστέλλει στον Προμηθευτή (εφόσον απαιτείται) σχετικά με την καταβολή και προκειμένου για την έκδοση εκκαθαριστικών λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, αναλυτική κατάσταση η οποία περιλαμβάνει κατ' ελάχιστο τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα για την Απορροφηθείσα ενέργεια από την παροχή κατανάλωσης, την Εγχυθείσα και Παραχθείσα από τον σταθμό καθώς και την Συμψηφισθείσα Ενέργεια.

Β. Ο Προμηθευτής, σε συνέχεια της καταβολής από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης της χρηματικής αξίας της συνολικής Συμψηφισθείσας Ενέργειας, αθροισμένη στο επίπεδο του μήνα, εκδίδει προς τον αυτοκαταναλωτή εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για όλες τις

συμψηφιζόμενες παροχές. Στον λογαριασμό της συμψηφιζόμενης παροχής, αναλύεται διακριτά:

i. το κόστος του Προμηθευτή για την Συμψηφισθείσα ενέργεια, το οποίο θα πρέπει να χρεωθεί στον αυτοκαταναλωτή, ήτοι για την περίοδο μέτρησης που αφορά ο εκκαθαριστικός λογαριασμός το γινόμενο των παρακάτω μεγεθών για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων:

a. Συμψηφισθείσα Ενέργεια

b. το Σύνολο των μοναδιαίων Λογαριασμών Προσαυξήσεων 1,2 και 3 (ΛΠ1, ΛΠ2 και ΛΠ3). Για τις μοναδιαίες τιμές ΛΠ1, ΛΠ2, ΛΠ3 λαμβάνονται υπόψιν οι τιμές ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που δημοσιεύει ο ΑΔΜΗΕ βάσει της διορθωτικής εκκαθάρισης.

ii. το σύνολο της Χρεωστέας ενέργειας, το οποίο χρεώνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις που αφορούν την προμήθεια ενέργειας και το εκάστοτε τιμολόγιο του Προμηθευτή για την συμψηφιζόμενη παροχή.

Γ. Για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά:

α) Ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) καταβάλλει σε μηνιαία βάση στον αυτοκαταναλωτή, την χρηματική αξία της συνολικής Πλεονάζουσας Ενέργειας, αθροισμένη στο επίπεδο του μήνα, και αφαιρεί την Συμψηφισθείσα ενέργεια από την ενέργεια κατανάλωσης που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής, βάσει της οποίας υπολογίζεται το ποσοστό εκπροσώπησής του, σύμφωνα με την εγκεκριμένη από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. μεθοδολογία,

β) Ο Προμηθευτής εκδίδει προς τον αυτοκαταναλωτή εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για όλες τις συμψηφιζόμενες παροχές στους οποίους αναλύεται το σύνολο της Χρεωστέας ενέργειας, το οποίο χρεώνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις που αφορούν την προμήθεια ενέργειας και το εκάστοτε τιμολόγιο του Προμηθευτή για την συμψηφιζόμενη παροχή.

Όσον αφορά στις Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις παροχής κατανάλωσης η ενέργεια η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του σκέλους ενέργειας των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος σύμφωνα με τα σχετικά εγχειρίδια, αφορά το σύνολο της καταμετρηθείσας απορροφηθείσας ενέργειας.

Σε περίπτωση που η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές αποτελεί τη κύρια εμπορική ή επαγγελματική δραστηριότητα για μη οικιακούς αυτοκαταναλωτές,

τότε ο αυτοκαταναλωτής δύναται να εγκαταστήσει σταθμό με εφαρμογή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού αλλά χωρίς να αποζημιώνεται για την Πλεονάζουσα ενέργεια του σταθμού. Προς τον σκοπό αυτό, ο αρμόδιος Διαχειριστής δύναται να πραγματοποιεί δειγματοληπτικούς ελέγχους όσον αφορά την κύρια επαγγελματική εμπορική ή επαγγελματική δραστηριότητα αυτοκαταναλωτών.

4. Με την υπογραφή της Σύμβασης Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Ε.Τ.Σ.), η οποία **συνάπτεται** μεταξύ του αυτοκαταναλωτή, του **Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή του Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης** που εκπροσωπεί τον σταθμό στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και του Προμηθευτή, ο αυτοκαταναλωτής κοινοποιεί στους αρμόδιους Διαχειριστές τη Σύμβαση με προσάρτημα όπου παρατίθενται οι παροχές κατανάλωσης, οι οποίες υπεισέρχονται αρχικά στον εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό. Στο Προσάρτημα της Σ.Ε.Τ.Σ. περιλαμβάνονται κατ'ελάχιστον, για κάθε παροχή που υπεισέρχεται στον εικονικό **ταυτοχρονισμένο** συμψηφισμό, (α) ο αριθμός παροχής, (β) το επίπεδο τάσης, (γ) τα στοιχεία του καταναλωτή (ονοματεπώνυμο/επωνυμία και ΑΦΜ), (δ) χρήση παροχής (οικιακή/αγροτική κλπ) και (ε) το ποσοστό επιμερισμού της εγχυθείσας ενέργειας. Σε κάθε περίπτωση το άθροισμα των ποσοστών επιμερισμού της εγχυθείσας ενέργειας θα πρέπει να ισούται με 100%. Δύναται να τροποποιούνται τα στοιχεία του Προσαρτήματος, κοινοποιώντας στον αρμόδιο Διαχειριστή το τροποποιημένο Προσάρτημα. Σε περίπτωση τροποποίησης του Προσαρτήματος της Σ.Ε.Τ.Σ., ο Προμηθευτής, ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή ο Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης και ο αρμόδιο Διαχειριστής λαμβάνουν υπόψη το τροποποιημένο Προσάρτημα για τον επιμερισμό τις Εγχυθείσας ενέργειας του κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής που έπεται τις τροποποίησης, εφόσον αυτό έχει υποβληθεί και οριστικοποιηθεί έγκαιρα, διαφορετικά ο επιμερισμός διενεργείται σύμφωνα με το προηγούμενο προσάρτημα. Σε περίπτωση μη έγκαιρης υποβολής και οριστικοποίησής της τροποποίησης του Προσαρτήματος της Σ.Ε.Τ.Σ., εφόσον προκύπτει κατά τον επιμερισμό της εγχυθείσας ενέργειας υπολειπόμενη ενέργεια προς συμψηφισμό, τότε η υπολείπομενη ενέργεια επιμερίζεται αναλογικά στις υπόλοιπες παροχές κατανάλωσης του Προσαρτήματος. Το χρονικό σημείο μέχρι το οποίο θεωρείται έγκαιρη η υποβολή και οριστικοποίηση του τροποποιημένου Προσαρτήματος ορίζεται από τον προμηθευτή και δεν μπορεί να

υπερβαίνει τις επτά (7) ημέρες πριν από την αμέσως επόμενη καταμέτρηση του σταθμού παραγωγής.

5. Στην περίπτωση Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού σε παροχή κατανάλωσης διαφορετικού επιπέδου τάσης από την παροχή του σταθμού παραγωγής, ο **Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης που εκπροσωπεί τον σταθμό στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας** προβαίνει στο συμψηφισμό μετά την αναγωγή της ποσότητας Εγχυθείσας ενέργειας που απαιτείται για τον συμψηφισμό της Απορροφηθείσας ενέργειας στο επίπεδο τάσης της παροχής κατανάλωσης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 7.

6. Στην περίπτωση που **κάτοχος του σταθμού είναι τρίτο πρόσωπο και όχι ο ίδιος ο αυτοκαταναλωτής**, η εφαρμογή του συμψηφισμού διενεργείται σύμφωνα με την παρ. 3 του παρόντος άρθρου, ενώ το οικονομικό αποτέλεσμα της Πλεονάζουσας ενέργειας για τον εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό εφόσον αποζημιώνεται, έχει ως ωφελούμενο αποκλειστικά τον αυτοκαταναλωτή.

7. **Ο αυτοκαταναλωτής ενημερώνει αμελλητί τον Προμηθευτή της παροχής κατανάλωσης του για τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης που εκπροσωπεί τον σταθμό καθώς και σε περίπτωση που ο Φορέας αλλάξει. Για σταθμούς που εγκαθίστανται αποκλειστικά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή Δίκτυο, ο αυτοκαταναλωτής δύναται να συνάπτει διμερείς συμβάσεις αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPAs) για τις περιπτώσεις του ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και αντίστοιχα, ο Προμηθευτής ή ο Φορέας Σωρευτικής εκπροσώπησης δύναται να εγγυάται σταθερή τιμή πώλησης της παραγόμενης ενέργειας του σταθμού. Σε κάθε περίπτωση, ο αυτοκαταναλωτής δύναται κατόπιν δήλωσης του να μην αποζημιώνεται για την Πλεονάζουσα ενέργεια.**

8. Οι χρεώσεις για το Δίκτυο και το Σύστημα υπολογίζονται με βάση την ενέργεια και ισχύ που απορροφάται από το Δίκτυο ή το Σύστημα τόσο από το σταθμό παραγωγής (ιδιοκαταναλώσεις) όσο και από τις παροχές που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό.

9. Σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή της παροχής κατανάλωσης ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης του σταθμού Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., λύεται η σύμβαση συμψηφισμού, διενεργείται τελική εκκαθάριση του μήνα και συνάπτεται νέα σύμβαση συμψηφισμού μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του νέου Προμηθευτή ή του νέου **Φορέα**

Σωρευτικής Εκπροσώπησης, όπου απαιτείται, για το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα της 20ετίας της αρχικής σύμβασης.

10. Ειδικά για τους σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η αποζημίωση στο πλαίσιο της εκκαθάρισης της αγοράς των ΜΔΝ υπολογίζεται και καταβάλλεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε). Η Πλεονάζουσα ενέργεια αποζημιώνεται στον αυτοκαταναλωτή με τιμή (€/MWh) η οποία ισούται με την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δημοσιεύεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., και εκκαθαρίζεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), σε καθένα από τα ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ. Η Πλεονάζουσα ενέργεια που εγχέεται στο Δίκτυο από τον αυτοκαταναλωτή, που συμμετέχει στον ταυτοχρονισμένο ή εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, χρεώνεται στους Προμηθευτές με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής (ΜΜΚ) των Συμβατικών Μονάδων όπως ορίζεται στον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και τυχόν έσοδα μετά την αποζημίωση των αυτοκαταναλωτών, πιστώνονται στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν.4001/2011.

11. Ειδικά για τη νήσο Κρήτη, έως τη Δήλη Μέρα της συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, η εκπροσώπηση και η εκκαθάριση των σταθμών γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και η Πλεονάζουσα ενέργεια αποζημιώνεται στον αυτοκαταναλωτή με τιμή (€/MWh) η οποία ισούται με την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δημοσιεύεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.

12. Σε κάθε περίπτωση, με την συντέλεση της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης και για οποιοδήποτε άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η εκκαθάριση των σταθμών για την αποζημίωση της Πλεονάζουσας ενέργειας γίνεται σύμφωνα με τις παρ. 2 και 3 αντίστοιχα.

13. Ειδικά για σταθμούς που συνδέονται με παροχές που εξυπηρετούν κοινόχρηστους χώρους κτηρίων, η εκπροσώπηση γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή σε περίπτωση που οι σταθμοί εγκαθίσταται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά η αποζημίωση υπολογίζεται και καταβάλλεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε).

14. Ειδικά για σταθμούς αυτοκατανάλωσης με δυνατότητα έγχυσης της πλεονάζουσας ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα αλλά χωρίς δυνατότητα αποζημίωσης

αυτής, η εκπροσώπηση γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή σε περίπτωση που οι σταθμοί εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά η αποζημίωση υπολογίζεται και καταβάλλεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), και τυχόν έσοδα από την Πλεονάζουσα ενέργεια των σταθμών πιστώνονται στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν.4001/2011.

15. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί για τους οποίους ο αυτοκαταναλωτής προβάει:

Α) είτε σε μείωση της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών κάτω των 10,8kW και η παροχή κατανάλωσης αφορά σε οικιακή χρήση,

Β) είτε σε αλλαγή χρήσης από μη οικιακή σε οικιακή, και η εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών είναι κάτω των 10,8kW,

Γ) είτε σε μείωση της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών κάτω των 10,8kW και σε αλλαγή χρήσης από μη οικιακή σε οικιακή,

εμπίπτουν στο Πρόγραμμα του άρθρου 5β της παρούσης και ισχύουν οι προβλέψεις του άρθρου 5β.

16. Για την διενέργεια του Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. κοινοποιεί στους αρμόδιους Διαχειριστές σε ημερήσια βάση τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης που εκπροσωπούν τους σταθμούς αυτοκατανάλωσης και στην συνέχεια οι αρμόδιοι Διαχειριστές ενημερώνουν αντίστοιχα τους Προμηθευτές.

Άρθρο 5β

Ειδικό Πρόγραμμα «Οικιακών Φωτοβολταϊκών» έως και 10,8kW με εφαρμογή Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού

1. Για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος έως και 10,8 kW με εφαρμογή ταυτοχρονισμένου ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού αποκλειστικά για **καταναλωτές οικιακής χρήσης** θεσπίζεται ειδικό πρόγραμμα «Οικιακά Φωτοβολταϊκά», εφεξής Πρόγραμμα.

2. Η διαδικασία σύνδεσης των σταθμών του Προγράμματος ορίζεται στο άρθρο 13Α της παρούσας, με την επιφύλαξη της παρ. 8.

3. Στη περίπτωση Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, η εκκαθάριση διενεργείται σε μηνιαία βάση ως εξής:

Ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και ο Προμηθευτής σύμφωνα με τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα που έλαβαν από τον Διαχειριστή του Δικτύου, υπολογίζουν ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων την χρηματική αξία της Εγχυθείσας Ενέργειας από τον σταθμό με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην **Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)**.

Ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), και ο Προμηθευτής σύμφωνα με τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα που λαμβάνουν από τον Διαχειριστή του Δικτύου, υπολογίζουν ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών την χρηματική αξία της Εγχυθείσας ενέργειας από τον σταθμό με βάση την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

Ο Προμηθευτής, λαμβανοντας υπόψη τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα, εκδίδει προς τον αυτοκαταναλωτή εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για την συμψηφιζόμενη παροχή.

Στον λογαριασμό της συμψηφιζόμενης παροχής, αναλύεται διακριτά:

- i. το σύνολο της Εγχυθείσας ενέργειας και η χρηματική της αξία στο σύνολο του μήνα, με ανάλυση ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, η οποία πιστώνεται ως έκπτωση στον εκκαθαριστικό λογαριασμό της παροχής κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή,
- ii. το σύνολο της Απορροφηθείσας ενέργειας, η οποία χρεώνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις που αφορούν την προμήθεια ενέργειας και το εκάστοτε τιμολόγιο του Προμηθευτή για την συμψηφιζόμενη παροχή.

Όσον αφορά στις Ρυθμιζόμενες Χρεώσεις παροχής κατανάλωσης η ενέργεια η οποία χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό του σκέλους ενέργειας των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου και των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος σύμφωνα με τα σχετικά εγχειρίδια, αφορά το σύνολο της καταμετρηθείσας απορροφηθείσας ενέργειας.

Εφόσον το τιμολόγιο προκύψει πιστωτικό, η διαφορά πιστώνεται στον αυτοκαταναλωτή.

4. Ο Προμηθευτής χρεώνει τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) με την χρηματική αξία της συνολικής Εγχυθείσας ενέργειας η οποία έχει πιστωθεί στους αυτοκαταναλωτές, επισυνάπτοντας σχετική αναλυτική κατάσταση. Για την χρέωση του προηγούμενου εδαφίου, χρεώνεται αντίστοιχα ο Ειδικός Λογαριασμός του άρθρου

143 του ν. 4001/2011. Στην περίπτωση Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, η εκκαθάριση διενεργείται σε μηνιαία βάση ως εξής:

Ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και ο Προμηθευτής σύμφωνα με τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα που έλαβαν από τον Διαχειριστή του Δικτύου, υπολογίζουν ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων:

Α) την Πλεονάζουσα ενέργεια και την χρηματική αξία της με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην **Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)**.

Β) την χρηματική αξία της Εγγυθείσας ενέργειας από τον σταθμό με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην **Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)**. Γ) την Συμψηφισθείσα ενέργεια και την χρηματική της αξία με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην **Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.)**.

Ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) και ο Προμηθευτής σύμφωνα με τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα υπολογίζουν ανά περίοδο δεκαπέντε (15) λεπτών :

Α) την Πλεονάζουσα ενέργεια και την χρηματική αξία της με βάση την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

Β) την Συμψηφισθείσα ενέργεια, η οποία αφαιρείται από την ενέργεια κατανάλωσης που εκπροσωπεί ο Προμηθευτής, βάσει της οποίας υπολογίζεται το ποσοστό εκπροσώπησης του, σύμφωνα με την εγκεκριμένη από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. μεθοδολογία.

Ειδικά για την περίπτωση που υπεισέρχονται περισσότερες από μία παροχές κατανάλωσης, τότε πριν τον συμψηφισμό, κατανέμεται η Εγγυθείσα ενέργεια από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) στην εκάστοτε παροχή κατανάλωσης με βάση κανόνα (ποσοστά επιμερισμού).

Ο Προμηθευτής, λαμβανοντας υπόψη τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα, εκδίδει προς τον αυτοκαταναλωτή εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για όλες τις συμψηφιζόμενες παροχές. Στον λογαριασμό της συμψηφιζόμενης παροχής, αναλύεται διακριτά:

ι. το κόστος του Προμηθευτή για την Συμψηφισθείσα ενέργεια, το οποίο θα πρέπει να χρεωθεί στον αυτοκαταναλωτή, ήτοι για την περίοδο μέτρησης που αφορά ο εκκαθαριστικός λογαριασμός το γινόμενο των παρακάτω μεγεθών για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων:

a. Συμψηφισθείσα Ενέργεια

b. το Σύνολο των μοναδιαίων Λογαριασμών Προσαυξήσεων 1,2 και 3 (ΛΠ1, ΛΠ2 και ΛΠ3). Για τις μοναδιαίες τιμές ΛΠ1, ΛΠ2, ΛΠ3 λαμβάνονται υπόψιν οι τιμές ανά Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που δημοσιεύει ο Α.Δ.Μ.Η.Ε. βάσει της διορθωτικής εκκαθάρισης.

iii. το σύνολο της Χρωστέας ενέργειας, το οποίο χρεώνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις που αφορούν την προμήθεια ενέργειας και το εκάστοτε τιμολόγιο του Προμηθευτή για τις συμψηφιζόμενες παροχές.

iv. το σύνολο της Πλεονάζουσας ενέργειας και η χρηματική αξία της, ως πίστωση στον εκκαθαριστικό λογαριασμό της παροχής κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή.

Για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ο Προμηθευτής λαμβανοντας υπόψη τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα, εκδίδει προς τον αυτοκαταναλωτή εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για την συμψηφιζόμενη παροχή.

Στον λογαριασμό της συμψηφιζόμενης παροχής, αναλύεται διακριτά:

i. το σύνολο της Πλεονάζουσας ενέργειας και η χρηματική της αξία στο σύνολο του μήνα, με ανάλυση, η οποία πιστώνεται ως έκπτωση στον εκκαθαριστικό λογαριασμό της παροχής κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή,

ii. το σύνολο της Χρωστέας ενέργειας, το οποίο χρεώνεται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις που αφορούν την προμήθεια ενέργειας και το εκάστοτε τιμολόγιο του Προμηθευτή για τις συμψηφιζόμενες παροχές. Εφόσον το τιμολόγιο προκύψει πιστωτικό, η διαφορά πιστώνεται στον αυτοκαταναλωτή.

Ο Προμηθευτής χρεώνει τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) με την χρηματική αξία της συνολικής Εγχυθείσας ενέργειας η οποία έχει πιστωθεί στους αυτοκαταναλωτές, επισυνάπτοντας σχετική αναλυτική κατάσταση.

5. Για σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η Πλεονάζουσα ενέργεια αποζημιώνεται στον αυτοκαταναλωτή με τιμή (€/MWh) η οποία ισούται με την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτή δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., και εκκαθαρίζεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), σε καθένα από τα ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα ΜΔΝ. **Η Πλεονάζουσα ενέργεια που εγχέεται στο Δίκτυο από τον αυτοκαταναλωτή, που**

συμμετέχει στον ταυτοχρονισμένο ή εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, χρεώνεται στους Προμηθευτές με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής (ΜΜΚ) των Συμβατικών Μονάδων όπως ορίζεται στον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και τυχόν έσοδα μετά την αποζημίωση των αυτοκαταναλωτών, πιστώνονται στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν.4001/2011. Ειδικά για τη νήσο Κρήτη, έως τη Δήλη Μέρα της συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, η εκκαθάριση των σταθμών γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. και η Πλεονάζουσα ενέργεια αποζημιώνεται στον αυτοκαταναλωτή με τιμή (€/MWh) η οποία ισούται με την Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτή δημοσιεύεται κάθε φορά από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.. Σε κάθε περίπτωση, με την συντέλεση της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης και για οποιοδήποτε άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η εκκαθάριση των σταθμών για την αποζημίωση της Πλεονάζουσας ενέργειας γίνεται σύμφωνα με τις παρ. 3 και 4 αντίστοιχα.

6. Για σταθμούς της παρούσης η εκπροσώπηση γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ενώ για σταθμούς που εγκαθίσταται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά η αποζημίωση, στο πλαίσιο της εκκαθάρισης της αγοράς ΜΔΝ, υπολογίζεται και καταβάλλεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ). Ειδικά για τη νήσο Κρήτη η εκπροσώπηση των σταθμών γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

7. Σε κάθε περίπτωση, ο αυτοκαταναλωτής δύναται κατόπιν δήλωσης του να μην αποζημιώνεται για την Πλεονάζουσα ενέργεια.

8. Οι σταθμοί του Προγράμματος εξαιρούνται από την υποχρέωση υποβολής εγγυητικής επιστολής του άρθρου 6 του ν. 4951/2022.

9. Για τους κατόχους των σταθμών του Προγράμματος, δεν γεννώνται φορολογικές υποχρεώσεις για τη διάθεση της ενέργειας στο πλαίσιο του συμψηφισμού.

10. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος άνω των 10,8 kW με εφαρμογή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού δεν εμπίπτουν στις προβλέψεις του παρόντος ανεξαρτήτως αν η ισχύς των σταθμών αντιστοιχίζεται με μία ή και με περισσότερες παροχές κατανάλωσης οικιακής χρήσης.

11. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί του Προγράμματος για τους οποίους ο αυτοκαταναλωτής είτε προβάίνει σε αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών

άνω των 10,8kW είτε σε αλλαγή χρήσης της παροχής κατανάλωσης, παύουν να εμπίπτουν στο Πρόγραμμα της παρούσης και ισχύουν οι προβλέψεις του άρθρου 5α.

Άρθρο 5γ

Συλλογική αυτοκατανάλωση

Ο συμψηφισμός αυτοκαταναλωτών που ενεργούν από κοινού (συλλογική αυτοκατανάλωση) διενεργείται σύμφωνα με τα ακόλουθα:

1. Ο σταθμός μπορεί να ανήκει στην κυριότητά των αυτοκαταναλωτών που ενεργούν από κοινού ή σε τρίτο πρόσωπο ή να αποτελεί αντικείμενο διαχείρισης μέσω τρίτου προσώπου, της εγκατάστασης και λειτουργίας, συμπεριλαμβανομένης της μέτρησης και της συντήρησης, αν το τρίτο πρόσωπο παραμένει υπό τις εντολές των αυτοκαταναλωτών.
2. Ο σταθμός παραγωγής συνδέεται στο Δίκτυο ή στο Σύστημα μέσω νέας παροχής κατανάλωσης.
3. Για την συλλογική αυτοκατανάλωση εφαρμόζεται αναλογικά η διαδικασία του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 5α της παρούσας **και συνάπτεται η σχετική σύμβαση συμψηφισμού.**
4. Οι παροχές κατανάλωσης δύναται να εκπροσωπούνται από διαφορετικούς Προμηθευτές για την εφαρμογή του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού **σύμφωνα με το άρθρο 6B.**
5. Σε περίπτωση που μια εκ των παροχών κατανάλωσης είναι αυτή των κοινοχρήστων χώρων του κτιρίου, απαιτείται συμφωνία των συνιδιοκτητών του κτιρίου σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.
6. Η αναλογία της καταναλωθείσας από κάθε παροχή ενέργειας, καθώς και η αναλογία εσόδων από την Πλεονάζουσα ενέργεια καθορίζονται μεταξύ των αυτοκαταναλωτών που ενεργούν από κοινού **και σύμφωνα με την σχετική σύμβαση συμψηφισμού. Τα έσοδα από την Πλεονάζουσα ενέργεια καταβάλλονται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) σε μηνιαία βάση στους τραπεζικούς λογαριασμούς των αυτοκαταναλωτών.**
7. Για φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος έως και 10,8kW αποκλειστικά για καταναλωτές οικιακής χρήσης και παροχές που εξυπηρετούν

κοινόχρηστους χώρους η εκπροσώπηση γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π., υπο την επιφύλαξη του δευτέρου εδαφίου της παρ. 8.

8. Ειδικά:

α) για τη νήσο Κρήτη, έως τη Δήλη Μέρα της συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011 όπως ισχύει, η εκπροσώπηση των σταθμών γίνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..

β) Ειδικά για για τους σταθμούς που εγκαθίσταται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η αποζημίωση στο πλαίσιο της εκκαθάρισης της αγοράς των ΜΔΝ, υπολογίζεται και καταβάλλεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) και συνάπτεται η Σ.Ε.Τ.Σ. για συλλογική αυτοκατανάλωση στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Άρθρο 6

Ειδικά θέματα Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού Ενεργειακών Κοινοτήτων

1. Σε κάθε κύκλο καταμέτρησης, ο Προμηθευτής ελέγχει την πληρότητα και ακρίβεια των στοιχείων των παροχών κατανάλωσης που περιέχονται στο Προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. και την τήρηση των προϋποθέσεων ένταξης στον Εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό και επιμερίζει την Εγχυθείσα ενέργεια με βάση τα ποσοστά που αντιστοιχούν σε κάθε προς συμψηφισμό παροχή.

2. Σε περίπτωση που ο Προμηθευτής διαπιστώσει, για κάποια από τις παροχές που περιλαμβάνονται στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., ότι:

α. δεν είναι επ' ονόματι του φυσικού ή νομικού προσώπου που δηλώθηκε με το προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.,

β. έχει επέλθει οικειοθελής διακοπή και λύση της σύμβασης προμήθειας,

γ. υπάρχει ληξιπρόθεσμος λογαριασμός που δεν έχει εξοφληθεί ή ένταξη σε καθεστώς ρύθμισης οφειλών, η οποία δεν τηρείται, ή για οποιοδήποτε λόγο έχει γίνει παύση εκπροσώπησης από τον προμηθευτή,

δ. δεν τηρεί οποιοδήποτε από τους όρους της σύμβασης προμήθειας ή/και σύνδεσης,

ε. για οποιοδήποτε άλλο λόγο έχει απολεσθεί το δικαίωμα ένταξης ή δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις ένταξης στον Εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, δεν προβαίνει στον

επιμερισμό της Εγχυθείσας ενέργειας στην εν λόγω παροχή και η ενέργεια αυτή προστίθεται στην Εγχυθείσα ενέργεια του επόμενου κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής προς επιμερισμό.

3. Στην περίπτωση συμψηφισμού Απορροφηθείσας και Εγχυθείσας ενέργειας που αντιστοιχούν σε παροχές διαφορετικών επιπέδων τάσης, μετά τον επιμερισμό της Εγχυθείσας ενέργειας σε κάθε προς συμψηφισμό παροχή, ο προμηθευτής προβαίνει στην αναγωγή της επιμερισθείσας ενέργειας στο επίπεδο τάσης της παροχής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 7 της παρούσας.

4. Μετά το τέλος της διαδικασίας επιμερισμού ανά παροχή και αναγωγής της Επιμερισθείσας ενέργειας στις περιπτώσεις συμψηφισμού σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, ο συμψηφισμός διενεργείται από τον Προμηθευτή στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε κάθε προς συμψηφισμό παροχή, σύμφωνα με το άρθρο 5 της παρούσας.

5. Στην περίπτωση συμψηφιζόμενης παροχής κατανάλωσης με περίοδο έκδοσης εκκαθαριστικών λογαριασμών μεγαλύτερη από την περίοδο του κύκλου καταμέτρησης του σταθμού, η ενέργεια από κάθε κύκλο καταμέτρησης που αντιστοιχεί στην εν λόγω παροχή αθροίζεται στην επιμερισθείσα και, εφόσον ο συμψηφισμός διενεργείται σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, Αναχθείσα ενέργειά της, προς συμψηφισμό, κατά τον επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό της, σύμφωνα με την περίπτωση γ της παρ. 1 του άρθρου 5 της παρούσας.

6. Σε περίπτωση τροποποίησης του Προσαρτήματος της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., ο Προμηθευτής λαμβάνει υπόψη το τροποποιημένο Προσάρτημα για τον επιμερισμό της Εγχυθείσας ενέργειας του κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής που έπεται της τροποποίησης, εφόσον αυτό έχει υποβληθεί και οριστικοποιηθεί έγκαιρα, διαφορετικά ο επιμερισμός διενεργείται σύμφωνα με το προηγούμενο προσάρτημα. Το χρονικό σημείο μέχρι το οποίο θεωρείται έγκαιρη η υποβολή και οριστικοποίηση του τροποποιημένου Προσαρτήματος ορίζεται από τον προμηθευτή και δεν μπορεί να υπερβαίνει τις επτά (7) ημέρες πριν από την αμέσως επόμενη καταμέτρηση του σταθμού παραγωγής.

7. Σε περίπτωση απένταξης παροχής κατανάλωσης από τον Εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, εάν ο προμηθευτής διαπιστώσει ότι υπάρχει πλεόνασμα ενέργειας που δεν έχει συμψηφισθεί, η ενέργεια αυτή αθροίζεται στην Εγχυθείσα ενέργεια του επόμενου

κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής, αφού αναχθεί στο επίπεδο τάσης της Εγχυθείσας ενέργειας **σύμφωνα** με το άρθρο 7 της παρούσας.

8. Από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., ο Προμηθευτής εκδίδει μετά από αίτηση της Ενεργειακής Κοινότητας ενημερωτικό σημείωμα προς την Ενεργειακή Κοινότητα, στο οποίο παρουσιάζεται ανά παροχή η συνολική ποσότητα ενέργειας που επιμερίσθηκε και συμψηφίσθηκε, καθώς και τυχόν πλεόνασμα που παραμένει. Τα σημειώματα δεν μπορούν να εκδίδονται για χρονικό διάστημα μικρότερο του εξαμήνου.

9. Ο Προμηθευτής δύναται να επιβάλλει πάγια χρέωση σε κάθε παροχή κατανάλωσης που περιλαμβάνεται στο Προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. για την κάλυψη του διαχειριστικού κόστους, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει ετησίως τα τρία ευρώ (3 €) ανά παροχή κατανάλωσης και συνολικά τα χίλια πεντακόσια ευρώ (1.500€).

Άρθρο 6Α

Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός Ενεργειακής Κοινότητας όπου η παροχή του σταθμού παραγωγής ή/και οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης προς συμψηφισμό εκπροσωπούνται από διαφορετικούς προμηθευτές

Στην περίπτωση Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα, δύναται η παροχή του σταθμού παραγωγής ή/και οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης προς συμψηφισμό να εκπροσωπούνται από διαφορετικούς προμηθευτές. Στην περίπτωση αυτή, συνάπτονται Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. μεταξύ της Ενεργειακής Κοινότητας και του κατά περίπτωση Προμηθευτή που εκπροσωπεί την παροχή του σταθμού ή/και παροχή/ές κατανάλωσης, οι οποίες κοινοποιούνται αμελλητί μαζί με τα Προσαρτήματα στον αρμόδιο Διαχειριστή τόσο κατά τη σύναψη αλλά και σε κάθε τροποποίησή τους.

Ο αρμόδιος Διαχειριστής παρέχει στην Ενεργειακή Κοινότητα τα πιστοποιημένα μετρητικά δεδομένα της εγχυθείσας στο Δίκτυο/Σύστημα και της απορροφηθείσας από το Δίκτυο/σύστημα ενέργειας από τον σταθμό.

Η Ενεργειακή Κοινότητα, προκειμένου να προχωρήσει στον επιμερισμό της ενέργειας στους Προμηθευτές αιτείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή επιβεβαίωση ως προς το πρόσωπο του Προμηθευτή που εκπροσωπεί κάθε παροχή κατανάλωσης προς συμψηφισμό, ο οποίος υποχρεούται να απαντήσει εντός πέντε (5) ημερών από το αίτημα της Ενεργειακής Κοινότητας.

Η Ενεργειακή Κοινότητα επιμερίζει τη διαφορά μεταξύ της Εγχυθείσας και της Απορροφηθείσας ενέργειας του σταθμού παραγωγής στους Προμηθευτές και ενημερώνει κάθε Προμηθευτή σχετικά με την ενέργεια που αντιστοιχεί σε κάθε κατανάλωση που εκπροσωπεί **σύμφωνα και με το σχετικό Προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.**, ώστε να προβεί στον συμψηφισμό στους εκκαθαριστικούς λογαριασμούς κατανάλωσης ενέργειας που εκδίδει.

Σε περίπτωση που ο Προμηθευτής διαπιστώσει, για κάποια από τις παροχές που περιλαμβάνονται στο προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., ότι:

α) δεν είναι επ' ονόματι του φυσικού ή νομικού προσώπου που δηλώθηκε με το προσάρτημα της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.,

β) έχει επέλθει οικειοθελής διακοπή και λύση της σύμβασης προμήθειας,

γ) υπάρχει ληξιπρόθεσμος λογαριασμός που δεν έχει εξοφληθεί ή ένταξη σε καθεστώς ρύθμισης οφειλών, η οποία δεν τηρείται, ή για οποιοδήποτε λόγο έχει γίνει παύση εκπροσώπησης από τον προμηθευτή,

δ) δεν τηρεί οποιοδήποτε από τους όρους της σύμβασης προμήθειας ή/και σύνδεσης,

ε) για οποιοδήποτε άλλο λόγο έχει απολεσθεί το δικαίωμα ένταξης ή δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις ένταξης στον Εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, δεν προβαίνει στον επιμερισμό της Εγχυθείσας ενέργειας στην εν λόγω παροχή και ενημερώνει σχετικά την Ενεργειακή Κοινότητα ώστε να προσθέσει την ενέργεια αυτή στον επόμενο κύκλο καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής προς επιμερισμό. Η Ενεργειακή Κοινότητα κοινοποιεί τα ανωτέρω στοιχεία στον αρμόδιο Διαχειριστή, προκειμένου ο αρμόδιος Διαχειριστής να ελέγχει την ορθότητά τους. Στον ως άνω έλεγχο προβαίνει ο αρμόδιος Διαχειριστής ανά τακτά χρονικά διαστήματα που δεν υπερβαίνουν τους έξι (6) μήνες σε κάθε περίπτωση, καθώς επίσης τηρεί σχετικό αρχείο, με τα κατόπιν του ελέγχου στοιχεία, προσβάσιμο από τους προμηθευτές και της Ενεργειακής Κοινότητας κατόπιν αιτήματός τους.

Σε περίπτωση συμψηφιζόμενης παροχής κατανάλωσης με περίοδο έκδοσης εκκαθαριστικών λογαριασμών μεγαλύτερη από την περίοδο του κύκλου καταμέτρησης του σταθμού, η ενέργεια από κάθε κύκλο καταμέτρησης που αντιστοιχεί στην εν λόγω παροχή αθροίζεται στην επιμερισθείσα και, εφόσον ο συμψηφισμός διενεργείται σε διαφορετικά επίπεδα τάσης, Αναχθείσα ενέργειά της, προς συμψηφισμό, κατά τον

επόμενο εκκαθαριστικό λογαριασμό της, σύμφωνα με την περίπτωση γ της παρ. 1 του άρθρου 5 της παρούσας.

Σε περίπτωση απένταξης παροχής κατανάλωσης από τον Εικονικό ενεργειακό συμφηφισμό, εάν ο Προμηθευτής διαπιστώσει ότι υπάρχει πλεόνασμα ενέργειας που δεν έχει συμφηφισθεί, ενημερώνει σχετικά την Ενεργειακή Κοινότητα και η Ενεργειακή Κοινότητα αθροίζει την ενέργεια αυτή στην εγχυθείσα ενέργεια του επόμενου κύκλου καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής, αφού αναχθεί στο επίπεδο τάσης της εγχυθείσας ενέργειας **σύμφωνα** με το άρθρο 7 της παρούσας.

Σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή της παροχής κατανάλωσης, εάν ο προγενέστερος Προμηθευτής διαπιστώσει ότι υπάρχει πλεόνασμα ενέργειας που δεν έχει συμφηφισθεί, ενημερώνει σχετικά την Ενεργειακή Κοινότητα και η Ενεργειακή Κοινότητα αθροίζει την ενέργεια αυτή στην επιμερισθείσα ενέργεια που αντιστοιχεί στην παροχή κατανάλωσης, υπό τον νέο Προμηθευτή, κατά τον επόμενο κύκλο καταμέτρησης του σταθμού παραγωγής.

Στην περίπτωση συμφηφισμού Απορροφηθείσας και Εγχυθείσας ενέργειας που αντιστοιχούν σε παροχές διαφορετικών επιπέδων τάσης, κατά τον επιμερισμό της εγχυθείσας ενέργειας σε κάθε προς συμφηφισμό παροχή, Ενεργειακή Κοινότητα, κατόπιν κοινοποίησης του Συντελεστή Αναγωγής από τον αρμόδιο Διαχειριστή, προβαίνει στην αναγωγή της επιμερισθείσας ενέργειας στο επίπεδο τάσης της παροχής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 7 της παρούσας.

Στην περίπτωση που η παροχή κατανάλωσης κάποιου μέλους της Ενεργειακής Κοινότητας αλλάξει Προμηθευτή και ο νέος Προμηθευτής έχει ήδη συνάψει Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. με την Ενεργειακή Κοινότητα, τότε το μέλος της Ενεργειακής Κοινότητας οφείλει να ενημερώσει άμεσα την Ενεργειακή Κοινότητα για την αλλαγή, ώστε αυτή να τροποποιήσει τα προσαρτήματα των Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. που έχει συνάψει με τον παλιό και τον νέο Προμηθευτή.

Σε περίπτωση που η εγκατάσταση παραγωγής ή κάποια παροχή κατανάλωσης αλλάξει Προμηθευτή και ο νέος Προμηθευτής δεν έχει συνάψει Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. με την Ενεργειακή Κοινότητα, τότε συνάπτεται νέα Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ μεταξύ της Ενεργειακής Κοινότητας και του νέου Προμηθευτή για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι την συμπλήρωση είκοσι πέντε (25) ετών από την ενεργοποίησή του σταθμού παραγωγής.

Η Ενεργειακή Κοινότητα δύναται να συνάπτει σύμβαση με τον αρμόδιο Διαχειριστή, προκειμένου να προβαίνει αυτός αντ' αυτής και για λογαριασμό της στις αναγκαίες ενέργειες που αφορούν στον επιμερισμό της ηλεκτρικής ενέργειας στους Προμηθευτές. Στα πλαίσια της ανωτέρω σύμβασης, ο αρμόδιος Διαχειριστής αναλαμβάνει εις ολόκληρον ευθύνη από κοινού με την Ενεργειακή Κοινότητα απέναντι στον κατά περίπτωση Προμηθευτή δυνάμει της Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. αναφορικά με οποιεσδήποτε πλημμέλειες κατά τον εν λόγω επιμερισμό. Στη σύμβαση αυτή δύναται να προβλέπεται αποζημίωση του αρμόδιου Διαχειριστή για τις παρεχόμενες υπηρεσίες, η οποία δεν δύναται να υπερβαίνει ετησίως τα τρία ευρώ (3 €) ανά παροχή κατανάλωσης και συνολικά τα χίλια πεντακόσια ευρώ (1.500€). Ειδικότερα, σε περίπτωση που η Ενεργειακή Κοινότητα προτείνει στον αρμόδιο Διαχειριστή τη σύναψη της προπεριγραφόμενης σύμβασης, και εφόσον πληροί σωρευτικά τα εξής κριτήρια: (α) αποτελείται από τριάντα (30) και άνω μέλη, και (β) δηλώνει διαχειριστική αδυναμία να προβεί στις απαιτούμενες ενέργειες και διαδικασίες ως προς τον επιμερισμό της ηλεκτρικής ενέργειας στους Προμηθευτές, ο Διαχειριστής και η Ενεργειακή Κοινότητα συνάπτουν την ανωτέρω Σύμβαση.

Άρθρο 6B

Εικονικός ταυτοχρονισμένος συμψηφισμός όπου η παροχή του σταθμού παραγωγής ή/και οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης προς συμψηφισμό εκπροσωπούνται από διαφορετικούς προμηθευτές

Στην περίπτωση Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, δύναται η παροχή του σταθμού παραγωγής ή/και οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης προς συμψηφισμό να εκπροσωπούνται από διαφορετικούς Προμηθευτές.

Στην περίπτωση αυτή, συνάπτονται Σ.Ε.Τ.Σ. μεταξύ της Ενεργειακής Κοινότητας ή του εξουσιοδοτημένου νόμιμου εκπρόσωπου των αυτοκαταναλωτών ή των αυτοκαταναλωτών, του κατά περίπτωση Προμηθευτή που εκπροσωπεί την παροχή του σταθμού ή/και παροχή/ές κατανάλωσης και τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης του σταθμού.

Για τη διενέργεια του εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 5α ή του άρθρου 5β σύμφωνα και με τα σχετικά παραρτήματα των Σ.Ε.Τ.Σ..

Ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή ο Διαχειριστής των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή ο Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης του σταθμού προκειμένου να προχωρήσουν στις διαδικασίες του Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού επιβεβαιώνουν με τον αρμόδιο Διαχειριστή τους Προμηθευτές που εκπροσωπούν τη κάθε παροχή κατανάλωσης.

Στην περίπτωση που η παροχή κατανάλωσης κάποιου μέλους της Ενεργειακής Κοινότητας ή κάποιου από τους αυτοκαταναλωτές αλλάξει Προμηθευτή και ο νέος Προμηθευτής έχει ήδη συνάψει Σ.Ε.Τ.Σ., τότε το μέλος της Ενεργειακής Κοινότητας ή ο αυτοκαταναλωτής οφείλει να ενημερώσει άμεσα την Ενεργειακή Κοινότητα ή τον νόμιμο εκπρόσωπο για την αλλαγή ή να μεριμνήσει ο ίδιος αυτοκαταναλωτής, ώστε να τροποποιηθούν τα προσαρτήματα των Σ.Ε.Τ.Σ. που έχουν συναφθεί με τον παλαιό και τον νέο Προμηθευτή.

Στην περίπτωση που η παροχή κατανάλωσης κάποιου μέλους της Ενεργειακής Κοινότητας ή κάποιου από τους αυτοκαταναλωτές αλλάξει Προμηθευτή και ο παλιός Προμηθευτής δεν εκπροσωπεί πλέον άλλη παροχή κατανάλωσης τότε η Σ.Ε.Τ.Σ. λύεται.

Σε περίπτωση που η εγκατάσταση παραγωγής ή κάποια παροχή κατανάλωσης αλλάξει Προμηθευτή και ο νέος Προμηθευτής δεν έχει συνάψει Σ.Ε.Τ.Σ., τότε συνάπτεται νέα Σ.Ε.Τ.Σ. μεταξύ της Ενεργειακής Κοινότητας ή του εξουσιοδοτημένου νόμιμου εκπρόσωπου των αυτοκαταναλωτών ή του αυτοκαταναλωτή, του νέου Προμηθευτή και τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π ή τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης του σταθμού, για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι την συμπλήρωση είκοσι (20) ετών από την ενεργοποίησή του σταθμού παραγωγής.

Άρθρο 7

Εφαρμογή Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού ή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού σε διαφορετικά επίπεδα τάσης

1. Στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και Σύστημα επιτρέπεται ο Εικονικός Ενεργειακός Συμψηφισμός και ο Εικονικός Ταυτοχρονισμένος Συμψηφισμός ενέργειας που εγχέεται από σταθμό παραγωγής αυτοκαταναλωτή, ο οποίος συνδέεται στο Δίκτυο Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), Μέσης Τάσης (ΜΤ) ή στο Σύστημα Υψηλής Τάσης (ΥΤ), με ενέργεια που απορροφάται

από συμψηφιζόμενες καταναλώσεις που συνδέονται στο Δίκτυο ΧΤ ή ΜΤ ή στο Σύστημα ΥΤ.

2. Στην περίπτωση παροχών κατανάλωσης που συνδέονται σε διαφορετικό επίπεδο τάσης από αυτό στο οποίο συνδέεται ο σταθμός παραγωγής, εφαρμόζεται Συντελεστής Αναγωγής (ΣΑ) της Επιμερισθείσας Ενέργειας για την αναγωγή της στο επίπεδο τάσης της εκάστοτε συμψηφιζόμενης παροχής.

3. Για την αναγωγή της επιμερισθείσας ενέργειας η τιμή του ΣΑ υπολογίζεται ως ακολούθως:

α) Αναγωγή από ΥΤ σε ΜΤ ή από ΜΤ σε ΥΤ: Ο ΣΑ ισούται με το αντίστροφο του Συντελεστή Προσαύξησης ΜΤ λόγω απωλειών Δικτύου, ήτοι με τον όρο $1/(1+\Sigma\text{ΠΑ_ΜΤ})$, όπου ο ΣΠΑ ΜΤ είναι αυτός που ισχύει βάσει της εκάστοτε ισχύουσας εγκριτικής Απόφασης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ..

β) Αναγωγή από ΥΤ σε ΧΤ ή από ΧΤ σε ΥΤ: Ο ΣΑ ισούται με το αντίστροφο του Συντελεστή Προσαύξησης ΧΤ λόγω απωλειών Δικτύου, ήτοι με τον όρο $1/[(1+\Sigma\text{ΠΑ_ΜΤ})\times(1+\Sigma\text{ΠΑ_ΧΤ})]$, όπου ο ΣΠΑ ΜΤ και ο ΣΠΑ ΧΤ είναι αυτοί που ισχύουν βάσει της εκάστοτε ισχύουσας εγκριτικής Απόφασης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ..

γ) Αναγωγή από ΜΤ σε ΧΤ ή από ΧΤ σε ΜΤ: Ο ΣΑ ισούται με το Συντελεστή Προσαύξησης ΜΤ δια το Συντελεστή Προσαύξησης ΧΤ λόγω απωλειών Δικτύου, ήτοι με τον όρο $1/(1+\Sigma\text{ΠΑ_ΧΤ})$, όπου ο ΣΠΑ ΧΤ είναι αυτός που ισχύει βάσει της εκάστοτε ισχύουσας εγκριτικής Απόφασης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ..

4. Οι αριθμητικές τιμές των Συντελεστών Αναγωγής λόγω απωλειών που εφαρμόζονται στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο είναι ενιαίοι και υπολογίζονται ετησίως, με βάση τις εγκεκριμένες για κάθε περίοδο ισχύος, με Απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., αριθμητικές τιμές των συντελεστών της προηγούμενης παραγράφου και δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Δικτύου.

5. Ειδικά στα συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών επιτρέπεται ο συμψηφισμός ενέργειας που εγχέεται από σταθμό παραγωγής αυτοκαταναλωτή ή Ενεργειακής Κοινότητας, ο οποίος συνδέεται στο δίκτυο ΜΤ, με ενέργεια που απορροφάται από συμψηφιζόμενες καταναλώσεις που συνδέονται στο δίκτυο ΧΤ, και αντίστροφα από σταθμό που συνδέεται στο δίκτυο ΧΤ, με ενέργεια που απορροφάται από συμψηφιζόμενες καταναλώσεις που συνδέονται στο δίκτυο ΜΤ, με εφαρμογή του ΣΑ

που ισχύει για το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, μέχρι την έκδοση Απόφασης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για τον προσδιορισμό των Συντελεστών Προσαύξησης λόγω απωλειών στο αντίστοιχο ηλεκτρικό σύστημα.

Άρθρο 8

Εφαρμογή Ενεργειακού συμψηφισμού, Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού με αποθήκευση ενέργειας

1. Στις εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών στις οποίες συνδέεται και ο σταθμός παραγωγής επιτρέπεται, μετά από αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή, η εγκατάσταση σταθερού ή κινητού συστήματος συσσωρευτών για την αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής σύστημα αποθήκευσης). Το σύστημα αποθήκευσης αποτελεί τμήμα της Εσωτερικής Ηλεκτρικής Εγκατάστασης του αυτοκαταναλωτή και η εγκατάσταση του θα πρέπει να συμμορφώνεται με τα εθνικά και διεθνή αντίστοιχα πρότυπα και κανόνες. Το σύστημα αποθήκευσης που εγκαθίσταται δεν επιτρέπεται να απορροφά ενέργεια από το Δίκτυο ή το Σύστημα, με εξαίρεση την περίπτωση που το κινητό σύστημα αποτελεί μέρος ηλεκτροκίνητου οχήματος.

2. Σε περίπτωση που για το σύστημα αποθήκευσης εγκαθίσταται διακριτός μετατροπέας, η ονομαστική ισχύς του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης (σε KVA) δεν δύναται να υπερβαίνει την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής (σε kW). Στην περίπτωση που δεν υπάρχει εμπορικά διαθέσιμος μετατροπέας με ονομαστική ισχύ μικρότερη ίση από την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής, επιτρέπεται η εγκατάσταση μετατροπέα μεγαλύτερης ονομαστικής ισχύος υπό την προϋπόθεση ότι επιβάλλεται περιορισμός λειτουργίας του μετατροπέα μέχρι του μέγιστου επιτρεπτού ορίου ισχύος, όπως τεκμαίρεται από πιστοποιητικά δοκιμών τύπου για την ονομαστική ισχύ μειωμένης απόδοσης, τα οποία θα προέρχονται από αναγνωρισμένο φορέα πιστοποίησης.

Σε κάθε περίπτωση:

α) ανεξαρτήτως εγκατάστασης διακριτού ή υβριδικού μετατροπέα σε σύστημα αποθήκευσης, αθροιστικά η ισχύς που εγχέεται από το σύστημα αποθήκευσης στο Δίκτυο και η ισχύς που εγχέεται από τον σταθμό αυτοκατανάλωσης στο Δίκτυο κατά την

λειτουργία τους, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει τη Συμφωνημένη Ισχύ της παροχής κατανάλωσης του αυτοκαταναλωτή,

β) η ταυτόχρονη έγχυση ισχύος από τον σταθμό αυτοκατανάλωσης και από το σύστημα αποθήκευσης στο Δίκτυο δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει τη μέγιστη ισχύ παραγωγής του σταθμού κατά τη λειτουργία τους, όπως αποτυπώνεται στη Σύμβαση Σύνδεσης του αυτοκαταναλωτή.

3. Ειδικά για τις εγκαταστάσεις αυτοκαταναλωτών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σε περίπτωση εγκατάστασης συστήματος αποθήκευσης, το σύστημα δεν επιτρέπεται να ανταλλάσσει ενέργεια με το Δίκτυο ΜΔΝ.

4. Στους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθιστούν σύστημα αποθήκευσης εφαρμόζονται οι περιορισμοί έγχυσης που ορίζονται στο άρθρο 2 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/53563/1556/15.5.2023 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Περιορισμοί έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας και ισχύος σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ).

5. Για την προσθήκη συστημάτων αποθήκευσης απαιτείται η υποβολή εγγυητικής επιστολής, σύμφωνα με το άρθρο 6 του ν. 4951/2022. Για τον υπολογισμό του ύψους της εγγυητικής επιστολής για την προσθήκη συστημάτων αποθήκευσης νοείται ως ισχύς του αιτήματος η μέγιστη ισχύς παραγωγής του σταθμού. Στις εν λόγω περιπτώσεις και όσον αφορά την εγγυητική επιστολή του συστήματος αποθήκευσης διευκρινίζεται ότι δεν ισχύει η δυνατότητα απομείωσης εγγυητικών επιστολών του άρθρου 89 του ν. 4951/2022. Ειδικότερα, στην περίπτωση προσθήκης συστήματος αποθήκευσης σε σταθμό χωρίς έγχυση ενέργειας στο δίκτυο, το ύψος της προσκομιζόμενης εγγυητικής επιστολής θα καθορίζεται με βάση την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού Α.Π.Ε.. Ως προς την υποχρέωση προσκόμισης εγγυητικής επιστολής για την προσθήκη συστημάτων αποθήκευσης ισχύουν αντίστοιχα οι εξαιρέσεις της παρ. 2 του άρθρου 6 του ν.4951/2022.

Άρθρο 8Α

Εφαρμογή αυτοκατανάλωσης χωρίς έγχυση σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας

1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθερών ή κινητών σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από καταναλωτές (φυσικά ή νομικά πρόσωπα) αποκλειστικά χωρίς έγχυση της ενέργειας στο Δίκτυο ή στο Σύστημα.
2. Η ονομαστική ισχύς του μετατροπέα του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που εγκαθίσταται ανέρχεται μέχρι και το εκατό τοις εκατό (100%) της συμφωνημένης ισχύος της παροχής κατανάλωσης (Ονομαστική Ισχύς του μετατροπέα του σταθμού αποθήκευσης (kW) \leq Συμφωνημένη Ισχύς Κατανάλωσης (kVA). του Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή στο αντίστοιχο Μητρώο Σταθμών ΑΠΕ ΜΔΝ, για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
3. Ειδικά για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά:
 - α) η μηδενική έγχυση ελέγχεται και επιβεβαιώνεται από τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) σε μέγιστη χρονική κλίμακα λεπτού,
 - β) η ισχύς των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας εμπίπτει στο περιθώριο ισχύος των σταθμών αποθήκευσης για το εκάστοτε ηλεκτρικό σύστημα ΜΔΝ σύμφωνα με τη σχετική απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., προσμετράται και απομειώνει τα εκάστοτε περιθώρια ισχύος κατά το ήμισυ της ισχύος της ονομαστικής ισχύος του μετατροπέα του εκάστοτε σταθμού.
4. Οι χρεώσεις για το Δίκτυο και το Σύστημα, τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) και τις λοιπές ρυθμιζόμενες χρεώσεις, υπολογίζονται με βάση την ενέργεια ή/και την ισχύ που απορροφάται από το Δίκτυο ή το Σύστημα τόσο από το σταθμό αποθήκευσης όσο και από τη παροχή που υπεισέρχεται στον συμψηφισμό.
5. Κατά την ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, οι αρμόδιοι Διαχειριστές ενημερώνουν αμελλητί τους προμηθευτές που εκπροσωπούν τις αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης που συνδέονται με τους εν λόγω σταθμούς.

Άρθρο 9

Κατάτμηση

1. Για εφαρμογή Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, και εφόσον η εγκατάσταση του σταθμού δεν γίνεται επί

κτιρίου, επιτρέπεται η εγκατάσταση ενός σταθμού παραγωγής, ανά αυτοτελές ακίνητο. Ως αυτοτελή ακίνητα θεωρούνται τα γήπεδα για τα οποία προσκομίζεται χωριστός τίτλος ιδιοκτησίας ή αναφέρονται ως τέτοια στον ίδιο τίτλο και δεν έχουν προέλθει από κατάτμηση μέσω μίσθωσης ή πώλησης επιμέρους τμημάτων του μετά τη θέση σε ισχύ του ν.4513/2018.

2. Η παρ. 1 του παρόντος άρθρου δεν έχει εφαρμογή για τους σταθμούς που εγκαθίστανται από νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, και οι οποίοι επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους σκοπούς δημοσίου ενδιαφέροντος, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, για Γενικούς Οργανισμούς Εγγείων Βελτιώσεων (ΓΟΕΒ), για Τοπικούς Οργανισμούς Εγγείων Βελτιώσεων (ΤΟΕΒ) καθώς και για τους σταθμούς που εγκαθίστανται από Ενεργειακές Κοινότητες.

Άρθρο 10

Υπολογισμός ρυθμιζόμενων χρεώσεων

1. Στην περίπτωση του Ενεργειακού συμψηφισμού ή Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις υπολογίζονται βάσει των μετρητικών δεδομένων κατά την αντίστοιχη περίοδο καταμέτρησης ως εξής:

α. Οι χρεώσεις για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) υπολογίζονται σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό επί της Απορροφηθείσας ενέργειας για την αντίστοιχη περίοδο καταμέτρησης, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις των διατάξεων των άρθρων 55 του ν.4001/2011 και τις διατάξεις του άρθρου 36 του ν.4067/2012, όπως ισχύουν.

β. Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό κατανάλωσης **υπολογίζονται** επί της απορροφηθείσας ενέργειας από το δίκτυο/Σύστημα.

2. Στην περίπτωση του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού ή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις υπολογίζονται βάσει των μετρητικών δεδομένων κατά την αντίστοιχη περίοδο καταμέτρησης ως εξής:

α. Για τις καταναλώσεις που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό και δεν συνδέονται ηλεκτρικά με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής, οι χρεώσεις για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), τη Χρέωση Χρήσης Συστήματος, τη Χρέωση Χρήσης Δικτύου και τις λοιπές ρυθμιζόμενες

χρεώσεις υπολογίζονται σε κάθε εκκαθαριστικό λογαριασμό κατανάλωσης σύμφωνα με το ισχύον πλαίσιο.

β. Για την κατανάλωση που υπεισέρχεται σε Εικονικό ενεργειακό συμπηφισμό ή Εικονικό ταυτοχρονισμένο συμπηφισμό και συνδέεται ηλεκτρικά με την εγκατάσταση του σταθμού παραγωγής, καθώς επίσης και για την ιδιοκατανάλωση του σταθμού παραγωγής, εφαρμόζεται η διαδικασία της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.

3. Για όλες τις περιπτώσεις του παρόντος άρθρου, οι χρεώσεις για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης, το Ειδικό Τέλος 5% του ν.2093/1992 και τον ΦΠΑ υπολογίζονται όπως κάθε φορά ορίζεται από τις κείμενες διατάξεις.

Άρθρο 11

Πίστωση του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν.4001/2011

1. Προκειμένου να πιστώνεται στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 η αξία τυχόν πλεονάσματος εγχυθείσας ενέργειας από τους αυτοκαταναλωτές ή της Ενεργειακής Κοινότητας, το οποίο προκύπτει από τον Ενεργειακό συμπηφισμό ή τον Εικονικό ενεργειακό συμπηφισμό κατά τη λήξη των εκάστοτε δώδεκα μηνών ή του χρονικού διαστήματος που ορίζεται στη Σ.Ε.Σ ή στη Σ.Ε.Ε.Σ. ή στη Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. ή τη λύση της Σ.Ε.Σ. ή Σ.Ε.Ε.Σ. ή Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 5 της παρούσας, με την επιφύλαξη της παραγράφου 4 του άρθρου 14Α του ν.3468/2006:

α. Για εγκαταστάσεις στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο συμπεριλαμβανομένης της νήσου Κρήτης, η μοναδιαία τιμή (€/MWh) υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) ως μέση τιμή των μηνιαίων μεσοσταθμικών τιμών της χρονικής περιόδου εκκαθάρισης που διαμορφώνονται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος με βάση την οποία καλούνται οι Προμηθευτές να καταβάλουν τα ποσά για την ενέργεια των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143, παρ. 2α του ν.4001/2011 και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ.

β. Για εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), η μοναδιαία τιμή (€/MWh) υπολογίζεται από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ως μέση τιμή του μέσου μηνιαίου μεταβλητού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τις συμβατικές μονάδες, της χρονικής περιόδου εκκαθάρισης, σε καθένα από τα ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ, όπως αυτό

καθορίζεται βάσει των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και των σχετικών αποφάσεων της Ρ.Α.Α.Ε.Υ..

Τα αντίστοιχα ποσά με τα οποία πιστώνεται ο Ειδικός Λογαριασμός υπολογίζονται, για μεν το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο συμπεριλαμβανομένης της νήσου Κρήτης, από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, για δε τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, από τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.

2. Για Συμβάσεις Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Σ), Συμβάσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Ε.Σ) και Συμβάσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού Ενεργειακής Κοινότητας (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ) που έχουν ήδη συναφθεί κατά την θέση σε ισχύ της παρούσας, η πίστωση στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν.4001/2011 της αξία τυχόν πλεονάσματος εγχυθείσας ενέργειας από τους αυτοκαταναλωτές ή της Ενεργειακής Κοινότητας της παρ. 1 διενεργείται αντίστοιχα κατά την λήξη των εκάστοτε τριών ετών ή του χρονικού διαστήματος που ορίζεται στη Σ.Ε.Σ ή στη Σ.Ε.Ε.Σ. ή στη Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. ή τη λύση της Σ.Ε.Σ. ή Σ.Ε.Ε.Σ. ή Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ..

Άρθρο 12

Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Σ), Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Ε.Σ) και Σύμβαση Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού Ενεργειακής Κοινότητας (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.)

1. α. Στην περίπτωση Ενεργειακού Συμψηφισμού με δυνατότητα έγχυσης της πλεονάζουσας ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, συνάπτεται Σ.Ε.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής, για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσής του, για είκοσι πέντε (25) έτη με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής. Σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή, η νέα Σ.Ε.Σ. θα ισχύει από την υπογραφή της για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση της 25ετίας. Σε κάθε περίπτωση, η συνολική διάρκεια της αρχικής Σ.Ε.Σ. ή των διαδοχικών Σ.Ε.Σ., που προκύπτουν σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή, δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 25 έτη. Για τη σύναψη Σ.Ε.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με τον αρμόδιο Διαχειριστή. Προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής είναι η ύπαρξη

ενεργού **οριστικής σύνδεσης** της παροχής κατανάλωσης στον χώρο όπου το σύστημα εγκαθίσταται.

β. Στην περίπτωση Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού πλην αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα, συνάπτεται Σ.Ε.Ε.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής, για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε όλες τις συμφηφιζόμενες παροχές του, για είκοσι πέντε (25) έτη, με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής. Σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή, η νέα Σ.Ε.Ε.Σ. θα ισχύει από την υπογραφή της για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση της 25ετίας. Σε κάθε περίπτωση, η συνολική διάρκεια της αρχικής Σ.Ε.Ε.Σ. ή των διαδοχικών Σ.Ε.Ε.Σ., που προκύπτουν σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή, δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 25 έτη. Για την σύναψη Σ.Ε.Ε.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για τον σταθμό παραγωγής με τον αρμόδιο Διαχειριστή. Προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής είναι η ύπαρξη μίας ή περισσότερων ενεργών παροχών κατανάλωσης στις προς συμφηφισμό εγκαταστάσεις κατανάλωσης,.

γ. Στην περίπτωση Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα, συνάπτεται Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. μεταξύ της Ενεργειακής Κοινότητας και του Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί, για είκοσι πέντε (25) έτη, με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής. Σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή, η νέα Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ θα ισχύει από την υπογραφή της για το υπολειπόμενο διάστημα μέχρι τη συμπλήρωση της 25ετίας. Σε κάθε περίπτωση, η συνολική διάρκεια της αρχικής Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. ή των διαδοχικών Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., που προκύπτουν σε περίπτωση αλλαγής Προμηθευτή, δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 25 έτη. Για την σύναψη Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για τον σταθμό παραγωγής με τον αρμόδιο Διαχειριστή.

2. α. Στην περίπτωση Ενεργειακού Συμφηφισμού, ο εκάστοτε νόμιμος χρήστης της παροχής υπεισέρχεται αυτοδίκαια στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη Σ.Ε.Σ., εφόσον στο πρόσωπο του συντρέχουν διαρκώς οι προϋποθέσεις δυνάμει των οποίων συνήφθη η Σ.Ε.Σ.. Σε περίπτωση αλλαγής του νόμιμου χρήστη της παροχής, τροποποιείται η Σ.Ε.Σ. ως προς τα στοιχεία του νέου αυτοκαταναλωτή.

β. Στην περίπτωση Εικονικού Ενεργειακού Συμφηφισμού πλην αυτού από Ενεργειακή Κοινότητα, σε περίπτωση μεταβίβασης της κυριότητας του χώρου όπου βρίσκεται

εγκατεστημένος ο σταθμός παραγωγής, λύεται αυτοδικαίως η Σ.Ε.Ε.Σ. εκτός εάν ο νέος κύριος του χώρου ή ο αποκτών τη νόμιμη χρήση αυτού, μετά από έγγραφη συμφωνία μεταξύ αυτού και του νέου κυρίου (π.χ. μέσω μίσθωσης, δωρεάν παραχώρησης κ.λπ.), έχει δικαίωμα ένταξης στις διατάξεις του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με την περίπτωση β) της παρ. 1 του άρθρου 3 της παρούσας. Στην περίπτωση αυτή, τροποποιείται η Σ.Ε.Ε.Σ., ως προς τα στοιχεία του νέου αυτοκαταναλωτή και τα στοιχεία της σύνδεσης αυτού στο δίκτυο διανομής, και ο νέος κύριος ή ο αποκτών τη νόμιμη χρήση από αυτόν υπεισέρχεται αυτοδίκαια στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του μεταβιβάζοντος ή του παραχωρούντος τη χρήση νέου κυρίου που απορρέουν από τη Σ.Ε.Ε.Σ.

γ. Στην περίπτωση Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού από Ενεργειακή Κοινότητα σε περίπτωση μεταβίβασης της κυριότητας του χώρου όπου βρίσκεται εγκατεστημένος ο σταθμός παραγωγής, λύεται αυτοδικαίως η Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ., εκτός εάν ο νέος κύριος του χώρου ή ο αποκτών τη νόμιμη χρήση από αυτόν έχει δικαίωμα ένταξης στις διατάξεις του Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με την περίπτωση γ) της παρ. 1 του άρθρου 3 της παρούσας. Στην περίπτωση αυτή, τροποποιείται η Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ. ως προς τα στοιχεία του νέου συμβαλλόμενου και τα στοιχεία της σύνδεσης αυτού στο δίκτυο διανομής και ο νέος κύριος ή ο αποκτών τη νόμιμη χρήση από αυτόν υπεισέρχεται αυτοδίκαια στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του μεταβιβάζοντος ή του παραχωρούντος τη χρήση νέου κυρίου που απορρέουν από τη Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.

3. Σε περίπτωση Ενεργειακού Συμψηφισμού χωρίς δυνατότητα έγχυσης της πλεονάζουσας ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, ο αυτοκαταναλωτής δεν συνάπτει Σύμβαση Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Σ).

Άρθρο 12α

Σύμβαση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Τ.Σ) και Σύμβαση Εικονικού

Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Ε.Τ.Σ)

1. α. Στην περίπτωση Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού με δυνατότητα έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, συνάπτεται Σ.Τ.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσής του, για είκοσι (20)

έτη με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής. Για τη σύναψη Σ.Τ.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με τον αρμόδιο Διαχειριστή, **καθώς και η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης για το σταθμό παραγωγής με τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π..** Προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής είναι η ύπαρξη ενεργού παροχής κατανάλωσης με **οριστική σύνδεση** προς συμψηφισμό στον χώρο όπου το σύστημα εγκαθίσταται, **η σύναψη της Σ.Τ.Σ, καθώς και η σύναψη εκπροσώπησης του αυτοκαταναλωτή με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης, εφόσον ο σταθμός δεν εκπροσωπείται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή δεν εγκαθίσταται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.**

Ειδικότερα για σταθμό που συνδέεται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, συνάπτεται Σ.Τ.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσής του για είκοσι (20) έτη με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής. Για τη σύναψη Σ.Τ.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε. ΜΔΝ, καθώς και η σύναψη σχετικής σύμβασης του αυτοκαταναλωτή με τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) ως προς την αποζημίωση του αυτοκαταναλωτή για την Πλεονάζουσα ενέργεια. Προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής είναι η ύπαρξη ενεργού παροχής κατανάλωσης με οριστική σύνδεση προς συμψηφισμό στον χώρο όπου το σύστημα εγκαθίσταται και η σύναψη της Σ.Τ.Σ..

β. Στην περίπτωση Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού συνάπτεται Σ.Ε.Τ.Σ μεταξύ του αυτοκαταναλωτή, του Προμηθευτή και του **Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ή του Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης** με τους οποίους έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής, για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσής του και για την εκπροσώπηση **ή/και την αποζημίωση** του σταθμού αντίστοιχα, για είκοσι (20) έτη με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής. Για την σύναψη Σ.Ε.Τ.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για τον σταθμό παραγωγής με τον αρμόδιο Διαχειριστή, **καθώς και η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης ή για σταθμούς**

που εγκαθίστανται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε ΜΔΝ.

Προϋπόθεση για την ενεργοποίηση του σταθμού παραγωγής είναι η ύπαρξη μίας ή περισσότερων ενεργών **οριστικών συνδέσεων των** παροχών κατανάλωσης στις προς συμψηφισμό εγκαταστάσεις κατανάλωσης **καθώς και η σύναψη της Σ.Ε.Τ.Σ.**

Σε περίπτωση που μεσολαβεί χρονικό διάστημα μεταξύ της ημερομηνίας ενεργοποίησης της σύνδεσης και της ημερομηνίας εκπροσώπησης του σταθμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τότε ο αυτοκαταναλωτής αποζημιώνεται από τον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. για την Εγχυθείσα ενέργεια με βάση τα έσοδα από την συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.).

Σε περίπτωση μεταβολής των στοιχείων (ενδεικτικά ονοματεπώνυμο/επωνυμία καταναλωτή παροχής, ΑΦΜ καταναλωτή παροχής κλπ.) ή του πλήθους των προς συμψηφισμό παροχών κατανάλωσης (ενδεικτικά συμφωνηθείσα ισχύς, ποσοστό (%) επιμερισμού εγχυθείσα ενέργειας κλπ.), τροποποιείται η Σ.Ε.Τ.Σ. ως προς τα στοιχεία αυτά και κοινοποιείται στον αρμόδιο Διαχειριστή.

γ) Ειδικότερα για το Πρόγραμμα του άρθρου 5B της παρούσης:

γα) στην περίπτωση Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού συνάπτεται Σ.Τ.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσής του, για είκοσι (20) έτη με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής.

Για τη σύναψη Σ.Τ.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με τον Διαχειριστή του Δικτύου, καθώς και η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης για το σταθμό παραγωγής. Για σταθμούς που εγκαθίστανται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τη σύναψη Σ.Τ.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε. ΜΔΝ.

γβ) στην περίπτωση Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού συνάπτεται Σ.Ε.Τ.Σ. μεταξύ του αυτοκαταναλωτή και του Προμηθευτή με τον οποίο έχει συμβληθεί ο αυτοκαταναλωτής για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην παροχή κατανάλωσής

του, για είκοσι (20) έτη με έναρξη ισχύος την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής.

Για την σύναψη Σ.Ε.Τ.Σ. πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για τον σταθμό παραγωγής με τον Διαχειριστή του Δικτύου, καθώς και η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης.

Για σταθμούς που εγκαθίστανται στο Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τη σύναψη Σ.Ε.Τ.Σ. , πρέπει να έχει προηγηθεί Σύμβαση Σύνδεσης για το σταθμό παραγωγής με τον Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε), η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε ΜΔΝ.

γγ) Για την εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε. ΜΔΝ απαιτείται η προσκόμιση της Βεβαίωση Καταχώρισης Πολυγώνου σύμφωνα με το άρθρο 33 του Ν.4951/2022.

δ) Στην περίπτωση παράλληλης εκπροσώπησης μίας ενεργού οριστικής σύνδεσης της παροχής κατανάλωσης από περισσότερους από έναν (1) Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, συνάπτονται ο αντίστοιχος αριθμός διακριτών συμβάσεων ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού με τους εν λόγω Προμηθευτές.

2. α. Στην περίπτωση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού, ο εκάστοτε νόμιμος χρήστης της παροχής υπεισέρχεται αυτοδίκαια στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη Σ.Τ.Σ, εφόσον στο πρόσωπο του συντρέχουν διαρκώς οι προϋποθέσεις δυνάμει των οποίων συνήφθη η Σ.Τ.Σ. Σε περίπτωση αλλαγής του νόμιμου χρήστη της παροχής, τροποποιείται η Σ.Τ.Σ ως προς τα στοιχεία του νέου αυτοκαταναλωτή.

β. Στην περίπτωση Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού, σε περίπτωση μεταβίβασης της κυριότητας του χώρου όπου βρίσκεται εγκατεστημένος ο σταθμός παραγωγής, λύεται αυτοδικαίως η Σ.Ε.Τ.Σ. εκτός εάν ο νέος κύριος του χώρου ή ο αποκτών τη νόμιμη χρήση αυτού, μετά από έγγραφη συμφωνία μεταξύ αυτού και του νέου κυρίου (π.χ. μέσω μίσθωσης, δωρεάν παραχώρησης κλπ), έχει δικαίωμα ένταξης στις διατάξεις του εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού σύμφωνα με την περίπτωση β) της παρ. 1 του άρθρου 3 της παρούσας. Στην περίπτωση αυτή, τροποποιείται η Σ.Ε.Τ.Σ., ως προς τα στοιχεία του νέου αυτοκαταναλωτή και τα στοιχεία της σύνδεσης, και ο νέος κύριος ή ο αποκτών τη νόμιμη χρήση από αυτόν υπεισέρχεται αυτοδίκαια στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του μεταβιβάζοντος ή του παραχωρούντος τη χρήση νέου κυρίου που απορρέουν από τη Σ.Ε.Τ.Σ.

3. Σε περίπτωση ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού χωρίς δυνατότητα έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, ο αυτοκαταναλωτής δεν συνάπτει Σύμβαση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Τ.Σ) ή Σύμβαση Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Ε.Τ.Σ) και δεν απαιτείται η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης ή στο αντίστοιχο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε. ΜΔΝ, για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

4. Στη περίπτωση ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού και εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού για σταθμούς αυτοκατανάλωσης με δυνατότητα έγχυσης της Πλεονάζουσας ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα αλλά χωρίς αποζημίωση αυτής, ο αυτοκαταναλωτής δεν συνάπτει Σύμβαση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Τ.Σ) ή Σύμβαση Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Ε.Τ.Σ) αντίστοιχα, αλλά απαιτείται η εγγραφή στο Μητρώο Σταθμών Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α., Αποθήκευσης και Εγγυήσεων Προέλευσης ή στο Μητρώο Σταθμών ΑΠΕ ΜΔΝ, για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Σε περίπτωση που ο αυτοκαταναλωτής για την Πλεονάζουσα ενέργεια στο Δίκτυο ή το Σύστημα επιλέξει να λάβει αποζημίωση, τότε συνάπτει κανονικά Σύμβαση Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Τ.Σ) ή Σύμβαση Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού (Σ.Ε.Τ.Σ) αντίστοιχα σύμφωνα με το παρόν άρθρο, και εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 5α ή του άρθρου 5β.

Άρθρο 13

Εγκατάσταση και λειτουργία του σταθμού παραγωγής – Σύνδεση με το Δίκτυο ή το Σύστημα

1. Ο σταθμός παραγωγής που μπορεί να **συνδυάζεται** και με σύστημα αποθήκευσης συνδέεται στο Δίκτυο ή το Σύστημα ως εξής:

α. Στην περίπτωση του Ενεργειακού συμψηφισμού ή Ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, για τη σύνδεση ο αρμόδιος Διαχειριστής, κάνει χρήση της παροχής μέσω της οποίας τροφοδοτείται η παροχή κατανάλωσης όπου εγκαθίσταται ο σταθμός, όταν αυτό είναι τεχνικά δυνατό, άλλως ο αυτοκαταναλωτής επιβαρύνεται με τη δαπάνη κατάλληλης επαύξησης της παροχής. Ο αυτοκαταναλωτής απαιτείται να μεριμνήσει για τη δυνατότητα εγκατάστασης του απαιτούμενου μετρητή απορροφηθείσας - εγχυθείσας ενέργειας, στη

θέση της υφιστάμενης παροχής, καθώς και για την εγκατάσταση μετρητή ή μετρητών παραγωγής που θα αποτελεί/ούν μέρος της εσωτερικής ηλεκτρικής του εγκατάστασης. Η σύνδεση αντιστοιχεί σε υφιστάμενο αριθμό παροχής κατανάλωσης επ' ονόματι του αυτοκαταναλωτή.

β. Στην περίπτωση του εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού:

αα. Όταν υπάρχει εγκατάσταση κατανάλωσης προς συμψηφισμό που βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση παραγωγής και επιλέγεται να συνδεθεί με αυτή, για τη σύνδεση αυτή ο αρμόδιος Διαχειριστής κάνει χρήση της παροχής μέσω της οποίας τροφοδοτείται η παροχή κατανάλωσης όπου εγκαθίσταται ο σταθμός παραγωγής, όταν αυτό είναι τεχνικά δυνατό, άλλως ο αυτοκαταναλωτής επιβαρύνεται με τη δαπάνη κατάλληλης επαύξησης της παροχής. Ο αυτοκαταναλωτής απαιτείται να μεριμνήσει για τη δυνατότητα εγκατάστασης του απαιτούμενου μετρητή απορροφηθείσας - εγχυθείσας ενέργειας, στη θέση της υφιστάμενης παροχής, καθώς και για την εγκατάσταση μετρητή ή μετρητών παραγωγής που θα αποτελεί/ούν μέρος της εσωτερικής ηλεκτρικής του εγκατάστασης. Η σύνδεση αυτή αντιστοιχεί σε υφιστάμενο αριθμό παροχής κατανάλωσης επ' ονόματι του αυτοκαταναλωτή. Οι λοιπές εγκαταστάσεις κατανάλωσης που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό, παραμένουν συνδεδεμένες μέσω των υφιστάμενων παροχών.

ββ. Όταν δεν υπάρχει εγκατάσταση κατανάλωσης στον ίδιο ή όμορο χώρο με την εγκατάσταση παραγωγής ή όταν υπάρχει αλλά δεν επιλέγεται να συνδεθεί με την εγκατάσταση παραγωγής και επομένως υπάρχει μόνο κατανάλωση για τις ανάγκες της ίδιας εγκατάστασης (π.χ. αντιστροφείς, σύστημα ασφαλείας, νυχτερινός φωτισμός κλπ), για τη σύνδεση ο αρμόδιος Διαχειριστής του δικτύου, κάνει χρήση νέας παροχής μέσω της οποίας τροφοδοτείται αποκλειστικά η εγκατάσταση παραγωγής. Ο αυτοκαταναλωτής ή η Ενεργειακή Κοινότητα απαιτείται να μεριμνήσει για τη δυνατότητα εγκατάστασης του απαιτούμενου μετρητή ή μετρητών, στη θέση της νέας παροχής. Η σύνδεση θα πρέπει να αντιστοιχεί σε νέο αριθμό παροχής κατανάλωσης επ' ονόματι του αυτοκαταναλωτή. Οι λοιπές εγκαταστάσεις κατανάλωσης που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό, παραμένουν συνδεδεμένες μέσω των υφιστάμενων παροχών.

γ. Στην περίπτωση του εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, ο αρμόδιος Διαχειριστής για την σύνδεση, κάνει χρήση νέας παροχής μέσω της οποίας τροφοδοτείται

αποκλειστικά η εγκατάσταση παραγωγής, και επομένως υπάρχει μόνο κατανάλωση για τις ανάγκες της ίδιας εγκατάστασης (π.χ. αντιστροφείς, σύστημα ασφαλείας, νυχτερινός φωτισμός κ.λπ.) **υπο την επιφύλαξη της περ. γ) της παρ. 3 του άρθρου 3.** Ο αυτοκαταναλωτής ή η Ενεργειακή Κοινότητα απαιτείται να μεριμνήσει για τη δυνατότητα εγκατάστασης του απαιτούμενου μετρητή ή μετρητών, στη θέση της νέας παροχής. Η σύνδεση θα πρέπει να αντιστοιχεί σε νέο αριθμό παροχής κατανάλωσης επ' ονόματι του αυτοκαταναλωτή. Οι εγκαταστάσεις κατανάλωσης που υπεισέρχονται στον συμψηφισμό, παραμένουν συνδεδεμένες μέσω των υφιστάμενων παροχών.

2. Στην περίπτωση του ενεργειακού συμψηφισμού, εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού χωρίς δυνατότητα έγχυσης της πλεονάζουσας ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, καθώς και για Εξαιρούμενους Σταθμούς για αυτοκατανάλωση με εφαρμογή ταυτοχρονισμένου και εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, για τη σύνδεση του σταθμού παραγωγής **που μπορεί να συνδυάζεται και με σταθμό αποθήκευσης** υποβάλλεται ηλεκτρονικά αίτηση προς τον αρμόδιο Διαχειριστή που περιλαμβάνει, τα εξής:

α. τα νομιμοποιητικά έγγραφα του αιτούντα, και εάν είναι νομικό πρόσωπο κωδικοποιημένο καταστατικό και γενικό πιστοποιητικό του Γενικού Εμπορικού Μητρώου, β. πιστοποιητικό ισχύουσας εκπροσώπησης του αιτούντος, εάν είναι νομικό πρόσωπο, ή αντίγραφο αστυνομικής ταυτότητας σε περίπτωση φυσικού προσώπου,

γ. την Απόφαση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης, σύμφωνα με την περ. 9 του άρθρου 3 του ν. 4951/2022,

δ. Εγγυητική Επιστολή σύμφωνα με το άρθρο 6 του ν. 4951/2022, **υπο την επιφύλαξη των εξαιρέσεων της παρ. 2 του άρθρου 6 του ν. 4951/2022.**

ε) τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, από τα οποία προκύπτει ο χαρακτηρισμός της γεωργικής γης, κατά την υπό στοιχεία **ΥΠΕΝ/ ΔΑΠΕΕΚ/104605/4389/11.10.2022 κοινής απόφασης των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Εσωτερικών και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων «Καθορισμός του μέγιστου ορίου συνολικής ισχύος φωτοβολταϊκών σταθμών σε αγροτική γη εντός του οποίου είναι επιτρεπτή η εγκατάσταση φωτοβολταϊκού σταθμού \leq 1 MW σε αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας σε MW ανά Περιφερειακή Ενότητα και προσδιορισμός των ενεργειών των αρμόδιων υπηρεσιών με βάση την παρ. 6 του άρθρου 56 του ν. 2637/1998 (Α' 200),**

το άρθρο 7 του ν. 4711/2020 (Α' 145), το άρθρο 88 του ν. 4951/2022 (Α' 129) και την παρ. 3 του άρθρου 106 του ν. 4964/2022 (Α' 150)» (Β' 5342),

στ) τα απαιτούμενα δικαιολογητικά για την τεκμηρίωση του δικαιώματος χρήσης του γηπέδου εγκατάστασης σύμφωνα με το άρθρο 18 του ν. 4951/2022,

ζ) συνοπτική τεχνική περιγραφή του έργου, στην οποία αποτυπώνονται βασικές τεχνικές πληροφορίες, σχετικά με την προτεινόμενη θέση του σταθμού παραγωγής (τοπωνύμιο, δημοτική ενότητα, δήμος, περιφερειακή ενότητα, περιφέρεια), τις συνιστώσες που απαρτίζουν τον σταθμό (τεχνολογία, μονάδες παραγωγής, υποσταθμός χαμηλής/μέσης τάσης, ισχύς, συμβολή στο βραχυκύκλωμα),

η) τα απαιτούμενα τεχνικά φυλλάδια, όπως εξειδικεύονται κατά περίπτωση από τον αρμόδιο Διαχειριστή,

θ) Ηλεκτρικό Μονογραμμικό Διάγραμμα του σταθμού και του υποσταθμού χαμηλής/μέσης τάσης, με ψηφιακή υπογραφή μηχανικού κατάλληλης ειδικότητας,

ι) αντίγραφο τοπογραφικού διαγράμματος σε κατάλληλο υπόβαθρο (Χάρτης ΓΥΣ, Δορυφορική Εικόνα, Ορθοφωτοχάρτης κτηματολογίου), επί του οποίου αναγράφονται οι συντεταγμένες του σταθμού κατά ΕΓΣΑ' 87 (κορυφές πολυγώνου του γηπέδου), προκειμένου για εγκαταστάσεις εκτός σχεδίου πόλεως, άλλως τη διεύθυνση του ακινήτου, ια) αποδεικτικό πληρωμής Διαχειριστικού Τέλους Υποβολής Αίτησης υπέρ του αρμόδιου Διαχειριστή, το οποίο ανέρχεται σε διακόσια πενήντα (250) ευρώ. Από την καταβολή του παραπάνω τέλους εξαιρούνται οι σταθμοί αυτοκατανάλωσης με ενεργειακό και εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, οι σταθμοί αυτοκατανάλωσης χωρίς δυνατότητα έγχυσης της Πλεονάζουσας Ενέργειας στο Δίκτυο ή το Σύστημα, καθώς και οι σταθμοί του άρθρου 13Α της παρούσας.

Ιβ) Υπεύθυνη δήλωση ότι η κύρια εμπορική ή επαγγελματική δραστηριότητα του αυτοκαταναλωτή (πλην οικιακών αυτοκαταναλωτών) δεν είναι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (σε περίπτωση όπου ο αιτών - αυτοκαταναλωτής επιθυμεί να αποζημιώνεται για την Πλεονάζουσα ενέργεια).

Για την σύνδεση σταθμού αυτοκαταναλωτή με Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Αδεια Παραγωγής με εφαρμογή ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ισχύουν τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του ν. 4951/2022.

2Α. Για την σύνδεση σταθμού για αυτοκατανάλωση με ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό ή ταυτοχρονισμένο εικονικό συμψηφισμό της παρ. 2, που ο σταθμός αποτελεί αντικείμενο διαχείρισης μέσω τρίτου προσώπου, της εγκατάστασης και λειτουργίας, συμπεριλαμβανομένης της μέτρησης και της συντήρησης, η αίτηση και τα στοιχεία της παρ. 2, **δύναται να υποβάλλεται και από το τρίτο πρόσωπο εφόσον έχει οριστεί εκπρόσωπος του/των αυτοκαταναλωτή/ων, κατόπιν σχετικής εξουσιοδότησης που υποβάλλεται στον αρμόδιο Διαχειριστή.**

Στην περίπτωση αυτή, πλέον των στοιχείων των αυτοκαταναλωτών κατά την αίτηση, το τρίτο πρόσωπο (εκπρόσωπος) προσκομίζει και τα δικά του νομιμοποιητικά έγγραφα και στοιχεία.

Το τρίτο πρόσωπο δύναται να οριστεί και κάτοχος του σταθμού και να χορηγηθούν όλες οι σχετικές οι άδειες ή/και εγκρίσεις πλήν της δυνατότητας σύναψης Σύμβασης Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού καθώς το τρίτο πρόσωπο δεν θεωρείται αυτοκαταναλωτής. Στην περίπτωση αυτή, το τρίτο πρόσωπο ως κάτοχος του σταθμού υποβάλλει την αίτηση και τα στοιχεία της παρ. 2, καθώς επίσης και τα απαραίτητα νομιμοποιητικά έγγραφα και στοιχεία για τον αυτοκαταναλωτή κατόπιν σχετικής εξουσιοδότησης που υποβάλλεται στον αρμόδιο Διαχειριστή.

Επιπρόσθετα, για την περίπτωση ε) της παρ. 3 του άρθρου 3, πλέον των δικών του στοιχείων και των απαραίτητων νομιμοποιητικών εγγράφων και στοιχείων των αυτοκαταναλωτών κατά την αίτηση, το τρίτο πρόσωπο (εκπρόσωπος) προσκομίζει είτε **Βεβαίωση τεκμηρίωσης νόμιμης χρήσης η οποία εκδίδεται από δικηγόρο είτε όλα τα αποδεικτικά στοιχεία** ως προς την κυριότητα και την νόμιμη χρήση των χώρων που βρίσκονται οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης των αυτοκαταναλωτών. Σε κάθε περίπτωση, το τρίτο πρόσωπο δεν θεωρείται αυτοκαταναλωτής.

2Β. Για την σύνδεση σταθμού παραγωγής της παρ. 2 για συλλογική αυτοκατανάλωση σύμφωνα με το άρθρο 5γ της παρούσας, η αίτηση και τα στοιχεία της παρ. 2 υποβάλλονται από τον εκπρόσωπο των αυτοκαταναλωτών που ενεργούν από κοινού όπως αυτός έχει οριστεί **κατόπιν σχετικής εξουσιοδότησης που υποβάλλεται στον αρμόδιο Διαχειριστή.** Στην περίπτωση αυτή, πλέον των στοιχείων των αυτοκαταναλωτών κατά την αίτηση, ο εκπρόσωπος προσκομίζει και τα δικά του νομιμοποιητικά έγγραφα και στοιχεία. **Ως προς τα στοιχεία των αυτοκαταναλωτών κατά την αίτηση, ο εκπρόσωπος των**

αυτοκαταναλωτών προσκομίζει είτε Βεβαίωση τεκμηρίωσης νόμιμης χρήσης η οποία εκδίδεται από δικηγόρο είτε όλα τα αποδεικτικά στοιχεία ως προς την κυριότητα και την νόμιμη χρήση των χώρων που βρίσκονται οι αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης των αυτοκαταναλωτών.

3. Μετά την υποβολή της αίτησης και των στοιχείων της παρ. 2, με την επιφύλαξη των σταθμών του άρθρου 13Α της παρούσης, ο αρμόδιος Διαχειριστής, εξετάζει το αίτημα και μετά την διαπίστωση πληρότητας φακέλου της αίτησης, προβαίνει εντός του επόμενου μήνα που έπεται της υποβολής αίτησης, για αιτήματα που αφορούν ενεργειακό συμψηφισμό ή ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, ή εντός των επόμενων δύο (2) μηνών που έπονται της υποβολής της αίτησης, για αιτήματα που αφορούν εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό ή εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό, σε χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης προς τον ενδιαφερόμενο που περιλαμβάνει **κατ' ελάχιστο** την περιγραφή και τη δαπάνη των έργων σύνδεσης **και την χρήση της παροχής ειδικά όταν πρόκειται για παροχές οικιακής χρήσης και για παροχές που εξυπηρετούν κοινόχρηστους χώρους**, η οποία ισχύει για δύο (2) μήνες από την ημερομηνία χορήγησης της, και την οποία ο ενδιαφερόμενος οφείλει να αποδεχθεί εντός του συγκεκριμένου χρονικού διαστήματος, άλλως παύει να ισχύει.

3α. Η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης δύναται να προβλέπει, εφόσον μόνο με αυτόν τον τρόπο είναι δυνατή η χορήγηση της, τα εξής:

- A) ειδικό όρο, ώστε ο εν λόγω σταθμός να μην εγχέει ενέργεια προς το Δίκτυο ή το Σύστημα,
- B) λειτουργία των εν λόγω σταθμών με ρύθμιση του $\cos\phi$ 0,95w
- Γ) ρύθμιση της απόξευξης των σταθμών λόγω υπέρ-τασης κατά 9%.
- Δ) αυστηρή επιτήρηση της τήρησης των όποιων ορίων τίθενται μέσω τηλεμέτρησης.

Το παραπάνω εδάφιο εφαρμόζεται και για τους σταθμούς του άρθρου 13Α της παρούσας, με τους σχετικούς ειδικούς όρους να περιλαμβάνονται στη Σύμβαση Σύνδεσης.

3β. Σε περίπτωση αποδοχής της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης ορίζεται για τους σταθμούς αυτοκατανάλωσης με ενεργειακό και εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό σε:

- α) Δώδεκα (12) μήνες από τη χορήγηση της για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο ή το Σύστημα, εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ,

β) είκοσι τέσσερις (24) μήνες από τη χορήγηση της για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο, 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 Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται κατά δέκα οκτώ (18) μήνες αντιστοίχως, με την προϋπόθεση ότι ο φορέας ενημερώνει τον αρμόδιο Διαχειριστή του δικτύου πριν τη λήξη της **Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης**.

3γ. Σε περίπτωση αποδοχής της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης ορίζεται για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς με μέγιστη ισχύ παραγωγής μικρότερη ή ίση του ενός μεγαβάτ (1 MW) και αιολικές εγκαταστάσεις, με μέγιστη ισχύ παραγωγής μικρότερη ή ίση των εξήντα κιλοβάτ (60 kW), για αυτοκατανάλωση με ταυτοχρονισμένο και εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό σε:

α) δεκαοχτώ (18) μήνες από τη χορήγηση της για τους σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο ή το Σύστημα, εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ,

β) τριάντα (30) μήνες από τη χορήγηση της για τους σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο, εφόσον απαιτούνται εργασίες κατασκευής νέου Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ ή επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ.

3δ) Σε περίπτωση αποδοχής της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης ορίζεται για σταθμούς που δεν εμπίπτουν στην ως ανω περίπτωση 3γ) για αυτοκατανάλωση με ταυτοχρονισμένο και εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό σε τριάντα έξι (36) μήνες από τη χορήγηση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.

3ε) Με την επιφύλαξη της παρ. 3στ), 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 Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται κατά δέκα οκτώ (18) μήνες αντιστοίχως, με την προϋπόθεση ότι ο φορέας ενημερώνει τον αρμόδιο Διαχειριστή πριν τη λήξη της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.

3στ) Για περιπτώσεις φωτοβολταϊκών σταθμών για αυτοκατανάλωση με ενεργειακό και εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό που ανήκουν είτε σε Ενεργειακές Κοινότητες, Κοινότητες Ανανεώσιμης Ενέργειας ή Ενεργειακές Κοινότητες Πολιτών που συμμετέχουν σε Ο.Τ.Α. Α' και Β' βαθμού είτε Ο.Τ.Α. Α' και Β' βαθμού ή και επιχειρήσεις αυτών, αν υφίσταται υποχρέωση διενέργειας διαγωνιστικών διαδικασιών, σύμφωνα με τον ν. 4412/2016 (Α' 147), προκειμένου να υλοποιηθούν τα έργα, το χρονικό διάστημα από τη δημοσίευση της προκήρυξης, μέχρι και την απόφαση κατακύρωσης προσαυξανόμενο κατά δώδεκα (12) μήνες δεν προσμετράται στη διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης. Ο φορέας αναλαμβάνει να ενημερώσει αμελλητί τον αρμόδιο Διαχειριστή για την ημερομηνία δημοσίευσης του διαγωνισμού η οποία προηγείται σε κάθε περίπτωση της ημερομηνίας λήξης της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, καθώς και για την ημερομηνία κατακύρωσης αυτού.

3ζ) Για περιπτώσεις σταθμών που έχει εγκριθεί η χρηματοδότηση των εν λόγω έργων από Κοινοτικούς ή/και Εθνικούς πόρους, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται κατά δώδεκα (12) μήνες, με την προϋπόθεση ότι ο φορέας ενημερώνει τον αρμόδιο Διαχειριστή πριν τη λήξη της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης παραθέτοντας τα σχετικά δικαιολογητικά και αποδεικτικά έγγραφα.

3η) Για περιπτώσεις σταθμών οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία και στους οποίους προστίθεται σύστημα αποθήκευσης, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης που χορηγείται διακρίτα για την υλοποίηση του συστήματος αποθήκευσης ορίζεται σε εικοσι τέσσερις (24) μήνες από τη χορήγησή της με την επιφύλαξη των παρ. 3ε), 3στ) και 3ζ) του παρόντος.

3θ) Για περιπτώσεις σταθμών οι οποίοι δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία και στους οποίους προστίθεται σύστημα αποθήκευσης, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης που τροποποιείται για την προσθήκη και υλοποίηση του συστήματος αποθήκευσης παρατείνεται κατά εικοσι τέσσερις (24) μήνες, με την επιφύλαξη των παρ. 3ε), 3στ) και 3ζ) του παρόντος.

3ι) Σε κάθε περίπτωση, η ενεργοποίηση των σταθμών θα πρέπει να ολοκληρώνεται εντός του διαστήματος ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης.

4. Μετά την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης υπογράφεται η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ του αυτοκαταναλωτή ή της Ενεργειακής Κοινότητας και του αρμόδιου

Διαχειριστή και καταβάλλεται η σχετική δαπάνη. Η κατασκευή των έργων σύνδεσης ολοκληρώνεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή εντός ενός (1) μήνα από την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης, εφόσον δεν απαιτούνται νέα έργα, άλλως η κατασκευή των έργων σύνδεσης ολοκληρώνεται εντός τεσσάρων (4) μηνών για σταθμούς που συνδέονται στη χαμηλή τάση, είτε εντός οκτώ (8) μηνών για σταθμούς που συνδέονται στη Μέση Τάση ή Υψηλή Τάση εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ, είτε εντός δέκα οκτώ (18) μηνών εφόσον απαιτούνται εργασίες κατασκευής νέου Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ ή επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ. Σε περίπτωση υποβολής της αίτησης για τη χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης από τρίτο πρόσωπο (εκπρόσωπο), η αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς, η υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και η καταβολή της σχετικής δαπάνης γίνεται από το ίδιο τρίτο πρόσωπο.

5. Για την ενεργοποίηση της σύνδεσης του σταθμού παραγωγής υποβάλλεται προς τον αρμόδιο Διαχειριστή, αίτημα με τα δικαιολογητικά που αντιστοιχούν στην τεχνολογία ή τις τεχνολογίες του σταθμού παραγωγής και το επίπεδο τάσης. Όπως αυτά καθορίζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, τα οποία είναι κατ' ελάχιστον τα παρακάτω: α. αντίγραφο της σύμβασης συμψηφισμού (εφόσον υφίσταται). β. υπεύθυνη δήλωση του έχοντος το νόμιμο δικαίωμα συντάκτη για τη συνολική εγκατάσταση, με συνημμένα: αα. τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής της νησιδοποίησης, ββ. Μονογραμμικό ηλεκτρολογικό σχέδιο της εγκατάστασης, γγ. οι ρυθμίσεις των ορίων τάσεως και συχνότητας για την απόζευξη του σταθμού και τους χρόνους απόζευξης και επανάζευξης. γ. υπεύθυνη δήλωση του αυτοκαταναλωτή ή της Ενεργειακή Κοινότητα όπου θα αναφέρεται ότι καθ' όλη τη διάρκεια της λειτουργίας του σταθμού δε θα τροποποιηθούν οι ρυθμίσεις που δηλώθηκαν.

6. **Ειδικά για σταθμούς αυτοκατανάλωσης χωρίς έγχυση (zero feed-in) κατά την ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών, οι αρμόδιοι Διαχειριστές ενημερώνουν αμελλητί τους Προμηθευτές που εκπροσωπούν τις αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης που συνδέονται με τους εν λόγω σταθμούς.**

7. **Οι αρμόδιοι Διαχειριστές αναρτούν στην ιστοσελίδα τους κατευθυντήριες οδηγίες σχετικά με την υποβολή αιτήσεων και τη διαδικασία σύνδεσης των σταθμών του παρόντος άρθρου και κάθε άλλο σχετικό θέμα και επικαιροποιούν αυτές όποτε κρίνουν ότι απαιτείται.**

Άρθρο 13Α

Απλή γνωστοποίηση για τη σύνδεση σταθμών ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού ή ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού στο Δίκτυο

1. Ειδικότερα, για εγκατάστασεις σταθμών της παρ. 1 του άρθρου 38 του ν. 4951/2022, για αυτοκατανάλωση με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού ή ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού ή εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού, που μπορεί να συνδυάζονται και με σύστημα αποθήκευσης, συνδέονται στο δίκτυο χωρίς να απαιτείται χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, κατά παρέκκλιση των παρ. 3 και 4 του άρθρου 13, αλλά έχοντας την υποχρέωση γνωστοποίησης του ενδιαφερομένου προς τον Διαχειριστή του Δικτύου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις επόμενες παραγράφους.

2. Για τη σύνδεση των σταθμών της παρ. 1, ο ενδιαφερόμενος ενημερώνει τον Διαχειριστή του Δικτύου για την πρόθεση του να εγκαταστήσει τον εν λόγω σταθμό, υποβάλλοντας τα απαιτούμενα δικαιολογητικά της παρ. 2 του άρθρου 13.

3. Ο Διαχειριστής του Δικτύου εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης του ενδιαφέροντος, ενημερώνει τον ενδιαφερόμενο σχετικά με την αποδοχή ή απόρριψη της αιτούμενης σύνδεσης. Ακολούθως:

Α. Σε περίπτωση αποδοχής, ο Διαχειριστής του Δικτύου αποστέλλει στον ενδιαφερόμενο τη Σύμβαση Σύνδεσης, στην οποία αναγράφεται **κατ' ελάχιστο** το κόστος σύνδεσης, τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης, ο χρόνος υλοποίησης αυτών, **την χρήση της παροχής ειδικά όταν πρόκειται για παροχές οικιακής χρήσης και για παροχές που εξυπηρετούν κοινόχρηστους χώρους**, καθώς επίσης και κάθε άλλο στοιχείο απαιτείται για την τεκμηρίωση της ανάγκης υλοποίησης των συγκεκριμένων έργων σύνδεσης και του κόστους αυτών. Ο ενδιαφερόμενος οφείλει εντός εξήντα (60) ημερών να υπογράψει την Σύμβαση Σύνδεσης καταβάλλοντας αντίστοιχα και την σχετική δαπάνη, προκειμένου να τεθεί σε ισχύ η σύμβαση.

Η κατασκευή των έργων σύνδεσης ολοκληρώνεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου:

α) εντός ενός (1) μηνός από την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης, εφόσον δεν απαιτούνται νέα έργα δικτύου διανομής, ή

- β) εντός τεσσάρων (4) μηνών για σταθμούς που συνδέονται στη χαμηλή τάση,
- γ) εντός οκτώ (8) μηνών για σταθμούς που συνδέονται στη Μέση Τάση, εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ, ή
- δ) εντός δέκα οκτώ (18) μηνών, εφόσον απαιτούνται εργασίες κατασκευής νέου Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ ή επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ.

Β. Σε περίπτωση απόρριψης, ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου ενημερώνει τον ενδιαφερόμενο για τους λόγους της απόρριψης.

3Α. Ειδικότερα για τη σύνδεση φωτοβολταϊκών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος μέχρι 10,8 kW και μέγιστης ισχύος παραγωγής μέχρι 10 kW για τριφασικές παροχές **και εγκατεστημένης** ισχύος παραγωγής μέχρι 5 kW για μονοφασικές παροχές με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού και ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού που μπορεί να συνδυάζονται και με σύστημα αποθήκευσης, ο ενδιαφερόμενος ενημερώνει τον Διαχειριστή του Δικτύου για την πρόθεση του να εγκαταστήσει τον εν λόγω σταθμό μέσω κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος που υλοποιεί σχετικά ο Διαχειριστής **του Δικτύου και ειδικά για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) με ηλεκτρονικό τρόπο.** Ο ενδιαφερόμενος εισέρχεται στο Πληροφοριακό Σύστημα με κωδικούς διαπιστευτήρια της Γενικής Γραμματείας Πληροφοριακών Συστημάτων Δημόσιας Διοίκησης του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης (taxisnet) και συμπληρώνει τα απαραίτητα πεδία:

α) στοιχεία του αιτούντα αα) Σε περίπτωση φυσικού προσώπου: i. Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.), ii. Ονοματεπώνυμο, iii. Στοιχεία Αιτούντος/Αιτούσας (Διεύθυνση, τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο). αβ) Σε περίπτωση νομικού προσώπου: i. Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.), ii. Επωνυμία, iii. Στοιχεία Νομικού Προσώπου (έδρα εταιρείας, διεύθυνση, τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο), iv. Όνομα και στοιχεία νόμιμου εκπροσώπου (τηλέφωνο, ηλεκτρονική διεύθυνση) β) στοιχεία του υπεύθυνου μηχανικού, ήτοι Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.), Ονοματεπώνυμο, Διεύθυνση, τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο

γ) στοιχεία της παροχής όπου πρόκειται να συνδεθεί ο εν λόγω σταθμός.

Μετά τη ταυτοποίηση του αριθμού παροχής με τον Αριθμό Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ) του αιτούντα, ο αιτών προχωρά στη συμπλήρωση των κατωτέρω στοιχείων:

i) στοιχεία του σταθμού και της θέσης εγκατάστασής του. ii) στοιχεία πληρωμής Τέλους Σύνδεσης, συνοδευόμενο από το σχετικό αποδεικτικό της πληρωμής iii) Υπεύθυνη δήλωση περί αποδοχής των όρων και προϋποθέσεων που τίθενται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών καθώς και περί κατοχής όλων των απαραίτητων δικαιολογητικών/εγγράφων και περί ακρίβειας των στοιχείων σύμφωνα με το άρθρο 8 του ν. 1599/1986.

Το Τέλος Σύνδεσης, ανέρχεται στα τριακόσια εβδομήντα ευρώ (370 €), αφορά τα διαχειριστικά έξοδα αξιολόγησης και το κόστος σύνδεσης.

Ο Διαχειριστής του Δικτύου και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την ημερομηνία κοινοποίησης του ενδιαφέροντος, ενημερώνει τον ενδιαφερόμενο σχετικά με το διαθέσιμο περιθώριο ισχύος και την αποδοχή ή απόρριψη της αιτούμενης σύνδεσης. Ακολουθώντας:

Α) Σε περίπτωση διαθέσιμου περιθωρίου ισχύος, ο Διαχειριστής του Δικτύου και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών αποστέλλει στον ενδιαφερόμενο μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας τη Σύμβαση Σύνδεσης και δεσμεύεται σχετικά ο ηλεκτρικός χώρος.

Η ανωτέρω Σύμβαση αποστέλλεται με σφραγίδα που φέρει τα στοιχεία της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και λογίζεται ως υπογραφείσα από την τελευταία.

Ο ενδιαφερόμενος οφείλει εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την αποστολή της Σύμβασης Σύνδεσης, να την αποδεχθεί μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας (με κατάλληλη ενέργεια), και αναρτά την Σύμβαση Σύνδεσης ψηφιακά υπογεγραμμένη.

Η ημερομηνία κοινοποίησης του ενδιαφέροντος και υποβολής στο Σύστημα του αποδεικτικού πληρωμής του Τέλους Σύνδεσης, θεωρείται ως η ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης Σύνδεσης, ανεξαρτήτως του χρόνου υπογραφής της που έχει επιβεβαιωτικό χαρακτήρα.

Η Σύμβαση Σύνδεσης δύναται να τροποποιηθεί λόγω αλλαγής αριθμού παροχής από τον κάτοχο του σταθμού χωρίς να απαιτείται η υποβολή νέας αίτησης για Σύμβαση Σύνδεσης, υπό την προϋπόθεση ότι ο νέος αριθμός παροχής που θα δηλώσει ο ενδιαφερόμενος αντιστοιχίζεται στο ίδιο Αριθμό Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.) ήτοι στον ίδιο κάτοχο του σταθμού καθώς και η νέα παροχή θα είναι στην ίδια Περιφερειακή Ενότητα με την προηγούμενη δηλωμένη παροχή. Για την εν λόγω περίπτωση, δεν απαιτείται εκ νέου καταβολή Τέλους Σύνδεσης.

Σε κάθε περίπτωση, ο Διαχειριστής του Δικτύου και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, διατηρεί το δικαίωμα, σε οποιοδήποτε στάδιο της Σύμβασης, εφόσον διαπιστωθεί ανακριβής δήλωση να προβεί μονομερώς σε λύση καταγγελία της Σύμβασης Σύμβασης με ταυτόχρονη αποδέσμευση του ηλεκτρικού χώρου, ακόμα και μετά την ενεργοποίηση του σταθμού, χωρίς να θέσει προθεσμία και χωρίς οιαδήποτε απαίτηση του αιτούντα για αποζημίωση, εξ αυτής της αιτίας.

Ειδικότερα για σταθμούς της παρούσας παραγράφου με σύστημα αποθήκευσης δεν θα υπολογίζεται στην ισχύ του σταθμού η ισχύς του συστήματος αποθήκευσης.

Β) Σε περίπτωση απόρριψης της αίτησης λόγω μη διαθεσιμότητας περιθωρίου ισχύος, ο ενδιαφερόμενος ενημερώνεται μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας και το Τέλος Σύμβασης επιστρέφεται στο αντίστοιχο IBAN που έχει χρησιμοποιηθεί για την πληρωμή. Σε κάθε άλλη περίπτωση, το Τέλος Σύμβασης δεν επιστρέφεται.

3B. Ειδικότερα για την προμήθεια, εγκατάσταση και σύνδεση μικροηλεκτρικών συστημάτων με ρευματολήπτη (plug-in) μέγιστης ισχύος έγχυσης έως 800 Watt και εγκατεστημένης ισχύος έως 900 Watt που μπορεί να συνδυάζονται και με σύστημα αποθήκευσης, αποκλειστικά για αυτοκατανάλωση χωρίς έγχυση, ο ενδιαφερόμενος:

α) κατά την αγορά (είτε από φυσικό είτε από ηλεκτρονικό κατάστημα) του συστήματος, δηλώνει στον προμηθευτή του σχετικού συστήματος ή στον εγκαταστάτη του σχετικού συστήματος (σε περίπτωση που η προμήθεια και η εγκατάσταση παρέχεται συνολικά ως υπηρεσία), τα στοιχεία της παροχής όπου πρόκειται να συνδεθεί το σύστημα. Στη συνέχεια ο προμηθευτής ή ο εγκαταστάτης αντίστοιχα υποχρεούνται να ενημερώσει αμελλητί τον Διαχειριστή του Δικτύου,

β) έως και πέντε (5) ημέρες πριν την εγκατάσταση του συστήματος ενημερώνει τον Διαχειριστή του Δικτύου, μέσω Ειδικής Ψηφιακής Πύλης που υλοποιεί σχετικά ο Διαχειριστής.

Ο ενδιαφερόμενος εισέρχεται στην Ειδική Ψηφιακή Πύλη με κωδικούς διαπιστευτήρια της Γενικής Γραμματείας Πληροφοριακών Συστημάτων Δημόσιας Διοίκησης του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης (taxisnet) και συμπληρώνει τα απαραίτητα πεδία:

α) στοιχεία του ενδιαφερομένου,

αα) Σε περίπτωση φυσικού προσώπου:

i. Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.), ii. Ονοματεπώνυμο, iii. Στοιχεία φυσικού προσώπου (Διεύθυνση, τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο) iv. Στοιχεία εγκατάστασης του συστήματος (Διεύθυνση).

αβ) Σε περίπτωση νομικού προσώπου: i. Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.), ii. Επωνυμία, iii. Στοιχεία Νομικού Προσώπου (έδρα εταιρείας, διεύθυνση, τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο), iv. Όνομα και στοιχεία νόμιμου εκπροσώπου (τηλέφωνο, ηλεκτρονική διεύθυνση), v. Στοιχεία εγκατάστασης του συστήματος (Διεύθυνση).

β) στοιχεία του υπεύθυνου εγκαταστάτη ή μηχανικού κατάλληλης ειδικότητας σύμφωνα με την Υ.Α. 101195/2021 (Β' 4654) , ήτοι Αριθμός Φορολογικού Μητρώου (Α.Φ.Μ.), Ονοματεπώνυμο, Διεύθυνση, τηλέφωνο, ηλεκτρονικό ταχυδρομείο,

γ) στοιχεία της παροχής όπου πρόκειται να συνδεθεί το εν λόγω σύστημα.

δ) τεχνικά στοιχεία του συστήματος που πρόκειται να συνδεθεί.

Ειδικά για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ο προμηθευτής του σχετικού συστήματος ή ο εγκαταστάτης του σχετικού συστήματος καθώς και ο ενδιαφερόμενος αποστέλλουν τα απαραίτητα στοιχεία του προηγούμενων εδαφίων με ηλεκτρονικό τρόπο.

Για την εγκατάσταση και τη σύνδεση των εν λόγω συστημάτων απαιτείται από τον ενδιαφερόμενο:

α) η υποβολή νέας Υπεύθυνης Δήλωσης Εγκαταστάτη η οποία και θα πρέπει να ανανεώνεται κάθε δύο (2) έτη,

β) η εγκατάσταση αισθητήρα κατεύθυνσης, ώστε να διασφαλίζεται η μη έγχυση ενέργειας από το εν λόγω σύστημα στο Δίκτυο,

γ) η εγκατάσταση συστήματος τηλεμέτρησης για την καταγραφή δεδομένων της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του σταθμού και της κατανάλωσης της παροχής προς συμψηφισμό.

Για την εγκατάσταση και τη σύνδεση του εν λόγω συστήματος δεν απαιτείται η σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης με τον Διαχειριστή του Δικτύου και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και οποιαδήποτε άλλη άδεια ή έγκριση, καθώς επίσης ούτε η καταβολή Τέλους Σύνδεσης.

Η συνολική μέγιστη και εγκατεστημένη ισχύς των εν λόγω συστημάτων ανα παροχή κατανάλωσης δεν δύναται να ξεπερνά σε καμία περίπτωση τα 800 Watt και 900 Watt αντιστοίχως.

Σε περίπτωση εγκατάστασης και σύνδεσης των εν λόγω συστημάτων στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η ισχύς των εν λόγω συστημάτων εμπίπτει στο περιθώριο ισχύος των σταθμών Α.Π.Ε. της αυτής τεχνολογίας για το εκάστοτε ηλεκτρικό σύστημα Μ.Δ.Ν. σύμφωνα με το τελευταίο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 4, χωρίς να υπάρχει η δυνατότητα απόρριψης σύνδεσης των συστημάτων από τον Διαχειριστή των ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).

Ο Διαχειριστής του Δικτύου και των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:

α) αναρτά στην ιστοσελίδα του πρόσθετες, σε συνεργασία με την εταιρεία «Ελληνικός Οργανισμός Τυποποίησης Α.Ε.» (ΕΛ.Ο.Τ. Α.Ε.), ειδικές προδιαγραφές για την εγκατάσταση, τη σύνδεση και τη λειτουργία των εν λόγω συστημάτων, για την τήρηση των πρόβλεψεων της Υ.Α. 101195/2021 (Β' 4654) και την ασφάλεια των Εσωτερικών Ηλεκτρικών Εγκαταστάσεων και του Δικτύου, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 40 του ν. 5218/2025.

β) κατόπιν της ενημέρωσης που θα λάβει από τον ενδιαφερόμενο, ενημερώνει αμελλητί τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας που εκπροσωπούν τις αντίστοιχες παροχές κατανάλωσης που συνδέονται με τα εν λόγω συστήματα,

γ) οργανώνει και διενεργεί δειγματοληπτικούς ελέγχους σε συνεργασία και με τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διαπιστωθεί η ορθή τήρηση των προϋποθέσεων για την εγκατάσταση, σύνδεση και λειτουργία των εν λόγω συστημάτων,

δ) αναρτά στην ιστοσελίδα του την ημερομηνία έναρξης της λειτουργίας της Ειδικής Ψηφιακής Πύλης κατά την οποία θα εκκινήσει η δυνατότητα εγκατάστασης των εν λόγω συστημάτων και ενημέρωσης του Διαχειριστή του Δικτύου.

4. Σε περίπτωση υπογραφής Σύμβασης Σύνδεσης σύμφωνα με την περ. Α της παρ. 3 και της παρ. 3Α, ο ηλεκτρικός χώρος δεσμεύεται από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης Σύνδεσης υπέρ του παραγωγού για:

α) Δώδεκα (12) μήνες για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο, εφόσον δεν απαιτούνται εργασίες σε Υποσταθμούς ΥΤ/ΜΤ, ή

β) είκοσι τέσσερις (24) μήνες για σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο, εφόσον απαιτούνται εργασίες κατασκευής νέου Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ ή επέκτασης Υποσταθμού ΥΤ/ΜΤ. Για τις περιπτώσεις κατά τις οποίες υφίσταται υποχρέωση διενέργειας διαγωνιστικών διαδικασιών προκειμένου να υλοποιηθεί το έργο, δυνάμει των διατάξεων

περί δημοσίων συμβάσεων, η δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου δύναται να παραταθεί κατά δέκα οκτώ (18) μήνες αντιστοίχως, με την προϋπόθεση ο Παραγωγός να ενημερώσει τον αρμόδιο Διαχειριστή του δικτύου εντός των ως άνω περιόδων δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου. **Για περιπτώσεις σταθμών οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία και στους οποίους προστίθεται σύστημα αποθήκευσης, η δέσμευση ηλεκτρικού χώρου για την υλοποίηση του συστήματος αποθήκευσης ορίζεται σε δώδεκα μήνες (12) μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης Σύνδεσης που συνάπτεται διακριτά με τον κάτοχο του σταθμού. Για περιπτώσεις σταθμών οι οποίοι δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία και στους οποίους προστίθεται σύστημα αποθήκευσης, η δέσμευση ηλεκτρικού χώρου παρατείνεται κατά δώδεκα μήνες (12) μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της Σύμβασης Σύνδεσης η οποία και τροποποιείται για την προσθήκη και υλοποίηση του συστήματος αποθήκευσης.**

Οι ως άνω προθεσμίες δύνανται να παραταθούν για διάστημα έως και οκτώ (8) μήνες, εφόσον ο κάτοχος του σταθμού δηλώσει στον αρμόδιο Διαχειριστή την πρόθεσή του για την ολοκλήρωση του έργου και καταβάλει το «Τέλος Παράτασης Εγκατάστασης και Δέσμευσης Ηλεκτρικού Χώρου», το οποίο ορίζεται σε χίλια (1000) ευρώ ανά μεγαβάτ (MW) Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής, για κάθε μήνα παράτασης. **Σε περίπτωση εξάντλησης της ως άνω παράτασης, ο κάτοχος του σταθμού δύναται να παρατείνει τις ως άνω προθεσμίες για επιπλέον διάστημα έως και οκτώ (8) μήνες εφόσον καταβάλλουν Τέλος Παράτασης Εγκατάστασης και Δέσμευσης Ηλεκτρικού Χώρου, το οποίο ορίζεται σε χίλια (1.000) ευρώ ανά μεγαβάτ (MW) Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής για κάθε μήνα παράτασης και υποβάλλουν το σχετικό αίτημα παράτασης στην αρμόδια αδειοδοτούσα αρχή ή στον αρμόδιο Διαχειριστή.**

Σε περίπτωση παρέλευσης των προθεσμιών ή μη καταβολής του αντίστοιχου ως άνω τέλους, η Σύμβαση Σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει, αίρεται αυτοδικαίως η δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου και το ποσό του ως άνω τέλους δεν επιστρέφεται.

Σε κάθε περίπτωση ο Παραγωγός υποχρεούται να πραγματοποιήσει την σύνδεση του σταθμού εντός του εκάστοτε χρονικού διαστήματος της παρούσας, άλλως με την πάροδο αυτής της προθεσμίας αίρεται αυτοδικαίως η δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου.

5. Ειδικά για φωτοβολταϊκό σταθμό για τον οποίο έχει συναφθεί Σύμβαση Σύνδεσης, για την προσθήκη συστήματος αποθήκευσης με χρήση κοινού μετατροπέα με τον σταθμό

και το οποίο δεν οδηγεί σε δέσμευση νέου ηλεκτρικού χώρου, απαιτείται η ηλεκτρονική υποβολή σχετικής αίτησης από τον ενδιαφερόμενο στον Διαχειριστή του Δικτύου, η οποία θα συνοδεύεται από:

A) Το Παράρτημα με τα τεχνικά στοιχεία του εξοπλισμού του συστήματος αποθήκευσης όπως αυτό καθορίζεται από τον Διαχειριστή, και

B) Υπεύθυνη Δήλωση του ν. 1599/1986 ψηφιακά υπογεγραμμένη από τον αιτούντα, με την οποία θα δεσμεύεται ότι **θα τηρούνται τα οριζόμενα στο άρθρο 8.**

6. Ειδικότερα για σταθμούς της παρ. 1 ισχύος μέχρι εγκατεστημένης ισχύος μέχρι 10,8 kW και μέγιστης ισχύος παραγωγής μέχρι 10 kW για τριφασικές παροχές και **εγκατεστημένης** ισχύος παραγωγής μέχρι 5 kW για μονοφασικές παροχές, σε περίπτωση μη απόκρισης του αρμοδίου Διαχειριστή του δικτύου εντός δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την κοινοποίηση του ενδιαφέροντος για την σύνδεση του σταθμού, ο ενδιαφερόμενος μπορεί να προχωρήσει στην σύνδεση του εν λόγω σταθμού στην εσωτερική ηλεκτρολογική εγκατάσταση, έχοντας την υποχρέωση να ενημερώσει προηγουμένως εγγράφως τον αρμόδιο Διαχειριστή του Δικτύου για την πρόθεση σύνδεσης του σύμφωνα με την παρούσα παράγραφο. Κατόπιν, ο ενδιαφερόμενος ενημερώνει τον αρμόδιο Διαχειριστή του δικτύου για την ενεργοποίηση του σταθμού. Σε κάθε περίπτωση, για την πραγματοποίηση της σύνδεσης απαιτείται να έχει συναφθεί η σχετική σύμβαση με τον οικείο Προμηθευτή.

7. Οι σταθμοί του παρόντος άρθρου δεν συμπεριλαμβάνονται σε σειρά προτεραιότητας για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σύμφωνα με τις διατάξεις της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123/12.08.2022, όπως ισχύει.

8. Ο Διαχειριστής του Δικτύου αναρτά στην ιστοσελίδα του κατευθυντήριες οδηγίες σχετικά με την υποβολή αιτήσεων και τη διαδικασία σύνδεσης στο Δίκτυο σταθμών του παρόντος άρθρου και κάθε άλλο σχετικό θέμα και επικαιροποιεί αυτές όποτε κρίνει ότι απαιτείται.

9. Ειδικά για σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, τα ανώτατα όρια ισχύος της παρ. 1 ανέρχονται σε δέκα **και 0,80 (10,8) κילוβάτ (kW).**

Άρθρο 14

Ηλεκτρονικό Μητρώο Αυτοκαταναλωτών Ενέργειας

Με την εκκίνηση της παραγωγικής λειτουργίας του Ηλεκτρονικού Μητρώου Αυτοκαταναλωτών Ενέργειας, όπως αυτή θα διαπιστωθεί με την ανακοίνωση που θα αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του Ε.Δ.Δ.Η.Ε., όλα τα απαιτούμενα στοιχεία σχετικά με τους καταναλωτές που συμμετέχουν σε οποιοδήποτε σχήμα αυτοκατανάλωσης, οι παροχές κατανάλωσης και οι σταθμοί αυτοκατανάλωσης θα καταχωρούνται και θα επικαιροποιούνται στο Η.Μ.Α.Ε., σύμφωνα με τους όρους και την διαδικασία δυνάμει της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/48258/860/2026 (Β' 2447) απόφαση του Υπουργού και του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Άρθρο 15

Μεταβατικές Διατάξεις

1. Για τους σταθμούς αυτοκατανάλωσης του άρθρου 13 με ταυτοχρονισμένο και εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό στους οποίους έχει χορηγηθεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης και οι οποίοι δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία, η διάρκεια ισχύος αυτής εκκινεί από την έναρξη ισχύος της παρούσας.
2. Για τους σταθμούς αυτοκατανάλωσης του άρθρου 13Α με ταυτοχρονισμένο και εικονικό ταυτοχρονισμένο συμψηφισμό στους οποίους έχει συναφθεί Σύμβαση Σύνδεσης και οι οποίοι δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία, η διάρκεια ισχύος αυτής και η δέσμευση ηλεκτρικού χώρου εκκινεί από την έναρξη ισχύος της παρούσας.
- ~~3.~~ Οι Συμβάσεις Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού και οι Συμβάσεις Εικονικού Ταυτοχρονισμένου Συμψηφισμού οι οποίες έχουν συναφθεί πριν την έναρξη ισχύος της παρούσας, δύναται να τροποποιηθούν σύμφωνα με την παρούσα κατόπιν σχετικής αίτησης των αυτοκαταναλωτών και να διενεργηθεί ο συμψηφισμός σύμφωνα με τα άρθρα 5α ή 5β αντίστοιχα.
4. Για τις Συμβάσεις Εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού ή Εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού οι οποίες έχουν συναφθεί πριν την έναρξη ισχύος της παρούσας, εφαρμόζεται το άρθρο 7 ως αυτό ίσχυε κατά την ημερομηνία σύναψής τους.
5. Οι Συμβάσεις Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Σ), οι Συμβάσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (Σ.Ε.Ε.Σ.) και οι Συμβάσεις Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού Ενεργειακής Κοινότητας (Σ.Ε.Ε.Σ.Ε.Κ.) οι οποίες έχουν συναφθεί πριν την

έναρξη ισχύος της παρούσας, δύναται να τροποποιηθούν σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 5.

6. Σταθμοί αυτοκατανάλωσης με σύστημα αποθήκευσης οι οποίοι έχουν κατ' ελάχιστο Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή Σύμβαση Σύνδεσης κατά την έναρξη ισχύος της παρούσας δύναται να εγκαταστήσουν διακριτό σύστημα τηλεμέτρησης στο σύστημα αποθήκευσης για τον υπολογισμό της Απορροφηθείσας Ενέργειας.

Άρθρο 16

Παραρτήματα Συμβάσεων

Προσαρτώνται και αποτελούν αναπόσπαστο τμήμα της παρούσας απόφασης τα Παραρτήματα Συμβάσεων.

Άρθρο 17

Έναρξη ισχύος

Η έναρξη ισχύος της παρούσας απόφασης εκκινεί από την δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας Ο Υφυπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας