

ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ
ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
με τίτλο

«Βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 για την τροποποίηση των οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και (ΕΕ) 2019/944 και λοιπές διατάξεις»

ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ	
ΜΕΡΟΣ Α΄ ΒΕΛΤΙΩΣΗ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΤΗΣ ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2024/1711 ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ 13ΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2024 ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΟΔΗΓΙΩΝ (ΕΕ) 2018/2001 ΚΑΙ (ΕΕ) 2019/944 ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΤΟΜΕΑ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄ ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
Άρθρο 1	Σκοπός
Άρθρο 2	Αντικείμενο
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
Άρθρο 3	Ορισμοί ηλεκτρικής ενέργειας - Προσθήκη περ. (λα) στην παρ. 2 και τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 2 ν. 4001/2011 (παρ. 1 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 4	Αρμοδιότητα Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων για άρση εμποδίων και περιορισμών στην κατανάλωση αυτοπαραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και κοινής χρήσης ενέργειας - Προσθήκη περ. (στ) στην παρ. 1 του άρθρου 22 του ν. 4001/2011 (παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 5	Ενιαίος μηχανισμός κατανομής - Τροποποίηση υποπερ. (εα) περ. (ε) παρ. 2 άρθρου 25 ν. 4001/2011 (παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 6	Ελευθερία επιλογής προμηθευτή και προστασία πελατών κατά τη διάρκεια εκκρεμών καταγγελιών και εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών - Αντικατάσταση παρ. 1 και προσθήκη παρ. 8 στο άρθρο 47 του ν. 4001/2011 (παρ. 2 και 9 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 7	Συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 48Α ν. 4001/2011 (παρ. 4 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 8	Διαχείριση κινδύνου από τους προμηθευτές - Προσθήκη άρθρου 48ΣΤ στον ν. 4001/2011 (παρ. 6 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 9	Παροχή υπηρεσίας τελευταίου καταφυγίου - Τροποποίηση άρθρου 57 ν. 4001/2011 (παρ. 8 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 10	Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση περ. (ζ), προσθήκη περ. (ζα) και (ζβ) και τροποποίηση περ. (η) παρ. 2 άρθρου 127 ν. 4001/2011 (παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

Άρθρο 11	Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση περ. (α) και (γ), προσθήκη περ. (αα) και (αβ) στην παρ. 3 και προσθήκη παρ. 3Α στο άρθρο 131Β του ν. 4001/2011 (παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 12	Δικαίωμα στην κοινή χρήση ενέργειας - Εξουσιοδοτική διάταξη - Προσθήκη άρθρου 137Γ στον ν. 4001/2011 (παρ. 5 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄ ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΣΥΜΦΟΡΗΣΗΣ	
Άρθρο 13	Πλαίσιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5Α στον ν. 4951/2022 (άρθρο 6α της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και παρ. 3 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)
Άρθρο 14	Χαρακτηρισμός περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις και προσδιορισμός περιθωρίων ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5Β στον ν. 4951/2022
Άρθρο 15	Αποζημίωση χρηστών - Προσθήκη άρθρου 5Γ στον ν. 4951/2022
Άρθρο 16	Χρεώσεις μη συμμόρφωσης - Προσθήκη άρθρου 5Δ στον ν. 4951/2022
Άρθρο 17	Τροποποίηση τίτλου Κεφαλαίου Ι΄ Μέρους Β΄ ν. 4951/2022 - Τελικές διατάξεις - Προσθήκη άρθρου 51Α στον ν. 4951/2022
Άρθρο 18	Μεταβατικές διατάξεις ως προς τις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα - Προσθήκη άρθρου 52Β στον ν. 4951/2022
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄ ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΕΝΤΡΩΝ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ - ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗ	
Άρθρο 19	Ένταξη των Κέντρων Δεδομένων στο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προσθήκη περ. ε) στην παρ. 2 του άρθρου 108 του ν. 4001/2011
Άρθρο 20	Πλαίσιο χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και αδειοδότησης Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη Κεφαλαίου ΘΑ΄ στο Μέρος Β΄ του ν. 4951/2022
Άρθρο 21	Καθορισμός αρμόδιου Διαχειριστή χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Α στον ν. 4951/2022
Άρθρο 22	Προϋποθέσεις και διαδικασία χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για Κέντρα Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Β στον ν. 4951/2022
Άρθρο 23	Όροι έκδοσης, ανανέωσης και κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής για Κέντρα Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Γ στον ν. 4951/2022
Άρθρο 24	Όροι και προϋποθέσεις παράτασης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου και ισχύος προσφοράς σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Δ στον ν. 4951/2022
Άρθρο 25	Σύσταση και τήρηση μητρώου Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Ε στον ν. 4951/2022
Άρθρο 26	Όροι και έργα σύνδεσης για την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50ΣΤ στον ν. 4951/2022
Άρθρο 27	Κάλυψη αναγκών ηλεκτρικής ενέργειας Κέντρων Δεδομένων από σταθμούς ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Προσθήκη άρθρου 50Ζ στον ν. 4951/2022

Άρθρο 28	Εξουσιοδοτικές διατάξεις - Τροποποίηση άρθρου 51 ν. 4951/2022
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε΄ ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ - ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 3468/2006 ΚΑΙ Ν. 4951/2022	
Άρθρο 29	Μηδενικές τιμές σε φωτοβολταϊκά έργα αυτοκατανάλωσης σε οικιακούς καταναλωτές - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 14 ν. 3468/2006
Άρθρο 30	Εγγυήσεις Προέλευσης από σταθμούς παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμα καύσιμα μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 15 ν. 3468/2006
Άρθρο 31	Ορισμός για ριζική ανανέωση σταθμού ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Προσθήκη περ. 37Α στο άρθρο 3 του ν. 4951/2022
Άρθρο 32	Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς που φέρουν βεβαίωση ή βεβαίωση ειδικών έργων ή άδεια παραγωγής - Προσθήκη περ. θ) στην παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4951/2022
Άρθρο 33	Καθορισμός έργων για εφαρμογή μηχανισμού αναδιανομής - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 10Α ν. 4951/2022
Άρθρο 34	Λήψη μέτρων για την ανάπτυξη και λειτουργία ιδιωτικών δικτύων για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Προσθήκη παρ. 3Α και αντικατάσταση παρ. 11 άρθρου 12 ν. 4951/2022
Άρθρο 35	Σταθμοί ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε δοκιμαστική λειτουργία - Τροποποίηση παρ. 6 άρθρου 27 ν. 4951/2022
Άρθρο 36	Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για Εξαιρούμενους Σταθμούς - Προσθήκη περ. ιγ) στην παρ. 2 του άρθρου 34 του ν. 4951/2022
Άρθρο 37	Αποζημίωση σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Σταθμών Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση - Αντικατάσταση παρ. 7 άρθρου 42 ν. 4951/2022
Άρθρο 38	Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για αγρο-φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μικρότερης των εκατό κιλοβάτ - Προσθήκη περ. ιστ) στην παρ. 7 του άρθρου 96Γ του ν. 4951/2022
ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ΄ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟ ΕΙΔΙΚΟ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 4001/2011 ΚΑΙ Ν. 4685/2020	
Άρθρο 39	Συμμόρφωση θέσης εγκατάστασης προτεινόμενου έργου αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - Προσθήκη περ. (γ) στην παρ. 9 του άρθρου 132ΣΤ του ν. 4001/2011
Άρθρο 40	Έλεγχος Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας από τον Φορέα Αδειοδότησης - Τροποποίηση περ. (β) παρ. 5 άρθρου 11 ν. 4685/2020
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ΄ ΜΟΝΑΔΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΒΙΟΜΕΘΑΝΙΟΥ ΚΑΙ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 5215/2025	

Άρθρο 41	Ένταξη κόστους κατασκευής της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης Βιομεθανίου στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου διαχειριστή - Τροποποίηση παρ. 2 άρθρου 9 ν. 5215/2025
Άρθρο 42	Ορισμός σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης - Τροποποίηση περ. λδ) παρ. 1 άρθρου 25 ν. 5215/2025
Άρθρο 43	Υποχρέωση σύναψης σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 31 ν. 5215/2025
Άρθρο 44	Υποχρεώσεις Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 32 ν. 5215/2025
Άρθρο 45	Ειδικά θέματα σύνδεσης για Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου - Τροποποίηση παρ. 1 άρθρου 33 ν. 5215/2025
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η΄ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΤΗΝ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 4001/2011	
Άρθρο 46	Δυνατότητα μεταβίβασης μετοχών της εταιρείας «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου ΑΕ Α.Ε.» που ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο σε άλλη εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου - Προσθήκη παρ. 2Α στο άρθρο 63Α του ν. 4001/2011
Άρθρο 47	Διαδικασία έγκρισης Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και Κανονισμού Προμηθειών της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 151 ν. 4001/2011
Άρθρο 48	Προσωπικό της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 152 ν. 4001/2011
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Θ΄ ΛΟΙΠΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΤΟΜΕΑ	
Άρθρο 49	Λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α΄ και της Β΄ φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα - Τροποποίηση παρ. 4 και προσθήκη παρ. 9 στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011
Άρθρο 50	Μοναδιαίες χρεώσεις έναντι ανταλλάγματος υπηρεσιών κοινής ωφέλειας - Τροποποίηση παρ. 1.α. άρθρου 36 ν. 4067/2012
Άρθρο 51	Διασφάλιση υλοποίησης έργων που ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης - Προσθήκη άρθρου 25Β στον ν. 4685/2020
Άρθρο 52	Εκπόνηση Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών - Αντικατάσταση παρ. 7 άρθρου 16 ν. 4936/2022
Άρθρο 53	Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για το έτος 2025 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 62 ν. 5299/2026
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι΄ ΤΕΛΙΚΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
Άρθρο 54	Τελικές διατάξεις
Άρθρο 55	Μεταβατικές διατάξεις

ΜΕΡΟΣ Β΄ ΤΑΜΕΙΟ ΑΠΑΝΘΡΑΚΟΠΟΙΗΣΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄ ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
Άρθρο 56	Σκοπός
Άρθρο 57	Αντικείμενο
Άρθρο 58	Ορισμοί
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄ ΣΥΣΤΑΣΗ, ΠΟΡΟΙ, ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΣΤΕΛΕΧΩΣΗ ΤΑΜΕΙΟΥ ΑΠΑΝΘΡΑΚΟΠΟΙΗΣΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
Άρθρο 59	Σύσταση Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών
Άρθρο 60	Πόροι Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών
Άρθρο 61	Συντονιστική Επιτροπή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών
Άρθρο 62	Διαχειριστική Αρχή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών
Άρθρο 63	Ενίσχυση στελέχωσης Διαχειριστικής Αρχής Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών
Άρθρο 64	Σύσταση Αυτοτελούς Τμήματος Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης - Προσθήκη άρθρου 52Α στο π.δ. 132/2017
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄ ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΚΑΙ ΡΗΤΡΑ ΑΥΤΟΔΙΚΑΙΗΣ ΚΑΤΑΡΓΗΣΗΣ	
Άρθρο 65	Εξουσιοδοτικές διατάξεις
Άρθρο 66	Ρήτρα αυτοδίκαιης κατάργησης για το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών
ΜΕΡΟΣ Γ΄ ΛΟΙΠΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΧΩΡΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΣΤΙΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ	
Άρθρο 67	Μετεγκατάσταση του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά Καρδίτσας και αποκατάσταση πληγέντων
Άρθρο 68	Καθορισμός χώρου για την ανέγερση εγκαταστάσεων κτιριακής μονάδας πρόνοιας - μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων
Άρθρο 69	Διόρθωση παροραμάτων Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»
Άρθρο 70	Λειτουργική ενοποίηση όμορων ιδιοκτησιών ιδίου επιπέδου (ορόφου) που είναι εφαπτόμενες και βρίσκονται σε διαφορετικά κτίρια - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 220 Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»
Άρθρο 71	Παράταση χρήσης των καλυβών στις προστατευόμενες ζώνες του Δέλτα Έβρου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 411 Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄ ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	

Άρθρο 72	Αρμοδιότητες του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής στη θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου - Προσθήκη παρ. 5Α στο άρθρο 27 και Παραρτήματος V στον ν. 4685/2020
Άρθρο 73	Κανονιστικό πλαίσιο για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης
Άρθρο 74	Επιτάχυνση διοικητικών διαδικασιών για σκοπούς αμυντικής θωράκισης
ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄ ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ	
Άρθρο 75	Εξουσιοδοτικές διατάξεις
ΜΕΡΟΣ Δ΄ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ	
Άρθρο 76	Μεταβίβαση φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων - Εξουσιοδοτική διάταξη - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 4 ν. 2744/1999
ΜΕΡΟΣ Ε΄ ΕΝΑΡΞΗ ΙΣΧΥΟΣ	
Άρθρο 77	Έναρξη ισχύος

**ΜΕΡΟΣ Α΄
ΒΕΛΤΙΩΣΗ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΤΗΣ
ΟΔΗΓΙΑΣ (ΕΕ) 2024/1711 ΤΟΥ ΕΥΡΩΠΑΪΚΟΥ ΚΟΙΝΟΒΟΥΛΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ
13ΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2024 ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΟΔΗΓΙΩΝ (ΕΕ) 2018/2001 ΚΑΙ (ΕΕ)
2019/944 ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΤΟΜΕΑ**

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

**Άρθρο 1
Σκοπός**

Σκοπός του Μέρους Α΄ είναι:

- α) η βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ενίσχυση της σταθερότητας και της προβλεψιμότητας των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και η προστασία των καταναλωτών, καθώς και
- β) η αποτελεσματικότερη αξιοποίηση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και η διευκόλυνση της σύνδεσης σε αυτά νέων σταθμών παραγωγής και εγκαταστάσεων κατανάλωσης, στο πλαίσιο της ενεργειακής μετάβασης.

**Άρθρο 2
Αντικείμενο**

Αντικείμενο του Μέρους Α΄ είναι ιδίως:

- α) η ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουνίου 2024, για την τροποποίηση των Οδηγιών (ΕΕ) 2018/2001 και

(ΕΕ) 2019/944 όσον αφορά τη βελτίωση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης (L 26.6.2024),

β) η ρύθμιση θεμάτων που αφορούν στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, την πρόσβαση και λειτουργία των συστημάτων μεταφοράς και διανομής και την κοινή χρήση ενέργειας,

γ) η θέσπιση κανόνων για την αποτροπή διακρίσεων στη μεταχείριση των χρηστών του δικτύου από τους αρμόδιους Διαχειριστές,

δ) η καθιέρωση πλαισίου για τη σύναψη Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος και τη διαχείριση της τοπικής συμφόρησης των δικτύων,

ε) η θέσπιση πλαισίου για τη χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης και την αδειοδότηση Κέντρων Δεδομένων,

στ) η ρύθμιση θεμάτων αδειοδότησης και λειτουργίας σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, καθώς και θεμάτων εγγυήσεων προέλευσης,

ζ) η ρύθμιση θεμάτων των Μονάδων Ελέγχου και Μέτρησης βιομεθανίου και υδρογόνου και
η) η ρύθμιση λοιπών θεμάτων του ενεργειακού τομέα.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄

ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 3

**Ορισμοί ηλεκτρικής ενέργειας - Προσθήκη περ. (λα) στην παρ. 2 και τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 2 ν. 4001/2011
(παρ. 1 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**

1. Στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί ορισμών, προστίθεται περ. (λα) ως εξής:

«(λα) «Προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου φυσικού αερίου»: προμηθευτής που ορίζεται για να αναλάβει την προμήθεια φυσικού αερίου σε πελάτες προμηθευτή που έχει παύσει να λειτουργεί.».

2. Στην περ. (λιδ) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, οι λέξεις «ή σε άλλους χώρους ή πωλούν» αντικαθίστανται από τις λέξεις «ή αυτοπαραγόμενη ή κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια σε άλλους χώρους, ή σε άλλους χώρους ή ο οποίος πωλεί» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η περ. (λιδ) διαμορφώνεται ως εξής:

«(λιδ) Ενεργός πελάτης: Ο τελικός πελάτης ή η ομάδα τελικών πελατών που δρουν από κοινού, ο οποίος καταναλώνει ή αποθηκεύει ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στους χώρους του, εντός καθορισμένων ορίων ή αυτοπαραγόμενη ή κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια σε άλλους χώρους, ή ο οποίος πωλεί αυτοπαραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια ή συμμετέχει σε προγράμματα ευελιξίας ή ενεργειακής απόδοσης, υπό τον όρο ότι οι εν λόγω δραστηριότητες δεν αποτελούν την κύρια εμπορική ή επαγγελματική του δραστηριότητα.».

3. Στην παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, προστίθενται περ. (ν), (να), (νβ), (νγ), (νδ), (νε), (νστ), (νζ), (νη) και (νθ) ως εξής:

«(ν) «Κοινή χρήση ενέργειας»: η αυτοκατανάλωση ανανεώσιμης ενέργειας από ενεργούς πελάτες:

α) η οποία παράγεται ή αποθηκεύεται εκτός των εγκαταστάσεων ή σε κοινούς χώρους μέσω εγκατάστασης που έχουν στην ιδιοκτησία τους, μισθώνουν ή χρονομισθώνουν πλήρως ή εν μέρει ή

β) το δικαίωμα επί της οποίας έχει μεταβιβαστεί από άλλο ενεργό πελάτη είτε έναντι τιμήματος είτε δωρεάν.

(να) «Σύμβαση ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή»: σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ προμηθευτή και τελικού πελάτη, η οποία εγγυάται ότι οι συμβατικοί όροι και προϋποθέσεις, συμπεριλαμβανομένης της τιμής, παραμένουν αμετάβλητοι κατά τη διάρκεια της σύμβασης, αλλά μπορεί, στο πλαίσιο σταθερής τιμής, να περιλαμβάνει ευέλικτο στοιχείο, για παράδειγμα με διακυμάνσεις τιμών αιχμής και εκτός αιχμής, και με το οποίο οι αλλαγές στον λογαριασμό που προκύπτει μπορούν να οφείλονται μόνο σε στοιχεία που δεν καθορίζονται από τους προμηθευτές, όπως φόροι και εισφορές.

(νβ) «Προμηθευτής τελευταίου καταφυγίου ηλεκτρικής ενέργειας»: προμηθευτής που ορίζεται για να αναλάβει την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες προμηθευτή που έχει παύσει να λειτουργεί.

(νγ) «Συμφωνία ευέλικτης σύνδεσης»: σύνολο συμφωνημένων όρων για τη σύνδεση της δυναμικότητας ηλεκτρικής ενέργειας με το Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο περιλαμβάνει όρους για τον περιορισμό και τον έλεγχο της έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και της απόσυρσής της από αυτό.

(νδ) «Σύμβαση Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος»: η Σύμβαση Σύνδεσης που περιέχει το σύνολο των συμφωνημένων όρων για τη σύνδεση μιας εγκατάστασης στο ΕΣΜΗ ή σε Δίκτυο Διανομής, η οποία περιλαμβάνει όρους για τον περιορισμό και τον έλεγχο της απορρόφησης ή έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από ή προς το ΕΣΜΗ ή το Δίκτυο Διανομής λόγω τοπικής συμφόρησης, υπό κανονική κατάσταση λειτουργίας του ΕΣΜΗ ή του Δικτύου Διανομής, χωρίς ο ιδιοκτήτης της εγκατάστασης να δικαιούται οποιαδήποτε αποζημίωση, εφόσον ο περιορισμός ή ο έλεγχος της απορρόφησης ή έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από ή προς το ΕΣΜΗ ή το Δίκτυο Διανομής δεν ξεπερνά τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Σύνδεσης όρια.

(νε) «Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος»: η Σύμβαση Σύνδεσης που περιέχει το σύνολο των συμφωνημένων όρων για τη σύνδεση μιας εγκατάστασης στο ΕΣΜΗ ή σε Δίκτυο Διανομής, η οποία επιτρέπει την απορρόφηση ή έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας από ή προς το ΕΣΜΗ ή το Δίκτυο Διανομής χωρίς περιορισμούς και περιλαμβάνει όρους για τον περιορισμό και τον έλεγχο της απορρόφησης ή έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από ή προς το ΕΣΜΗ ή το Δίκτυο Διανομής λόγω τοπικής συμφόρησης, υπό κανονική κατάσταση λειτουργίας του ΕΣΜΗ ή του Δικτύου Διανομής, μόνο με αποζημίωση του ιδιοκτήτη της εγκατάστασης.

(νστ) «Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης»: η ισχύς για την οποία μια εγκατάσταση που συνδέεται στο ΕΣΜΗ ή σε Δίκτυο Διανομής μπορεί να εγχέει ή να απορροφά ηλεκτρική ενέργεια προς ή από το ΕΣΜΗ ή το Δίκτυο Διανομής, χωρίς περιορισμούς, υπό κανονική κατάσταση λειτουργίας του ΕΣΜΗ ή του Δικτύου Διανομής. Η Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης δύναται να ισούται και με μηδενική τιμή ισχύος.

(νζ) «Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης»: η ισχύς πέραν της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης για την οποία μια εγκατάσταση που συνδέεται στο ΕΣΜΗ ή σε Δίκτυο Διανομής μπορεί να εγχέει ή να απορροφά ηλεκτρική ενέργεια προς ή από το ΕΣΜΗ

ή το Δίκτυο Διανομής, υπό συγκεκριμένους περιορισμούς και έλεγχο, ακόμα και υπό κανονική κατάσταση λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ ή του Δικτύου Διανομής.

(νη) «Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης»: το πηλίκο της ετήσιας περιοριζόμενης έγχυσης ή απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας συγκεκριμένης εγκατάστασης, προς ή από το ΕΣΜΗΕ ή το Δίκτυο Διανομής, προς την εκτιμώμενη δυνατότητα έγχυσης ή απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας μιας εγκατάστασης αναφοράς αντίστοιχης τεχνολογίας και της αυτής ισχύος, σε ετήσια βάση, εκφρασμένο επί τοις εκατό (%).

(νθ) «Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης»: το μέγιστο ποσοστό (%) εγγεόμενης ή απορροφώμενης ηλεκτρικής ενέργειας μιας εγκατάστασης προς ή από το ΕΣΜΗΕ ή το Δίκτυο Διανομής, υπολογιζόμενο σε ετήσια βάση, το οποίο ο αρμόδιος Διαχειριστής μπορεί να περιορίζει, ακόμα και υπό κανονική κατάσταση λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ ή του Δικτύου Διανομής, χωρίς ο ιδιοκτήτης της εγκατάστασης να δικαιούται οποιασδήποτε αποζημίωσης εξαιτίας του περιορισμού αυτού. Ως βάση αναφοράς για τον υπολογισμό του ποσοστού του πρώτου εδαφίου, λαμβάνεται η ετήσια δυνατότητα έγχυσης ή απορρόφησης εγκατάστασης αναφοράς, αντίστοιχης τεχνολογίας.».

Άρθρο 4

Αρμοδιότητα Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων για άρση εμποδίων και περιορισμών στην κατανάλωση αυτοπαραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και κοινή χρήσης ενέργειας - Προσθήκη περ. (στ) στην παρ. 1 του άρθρου 22 του ν. 4001/2011 (παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

Στην παρ. 1 του άρθρου 22 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί παρακολούθησης και εποπτείας της αγοράς ενέργειας, προστίθεται περ. (στ) και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 1 διαμορφώνεται ως εξής:

«1. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ., στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των χρηματιστηρίων ηλεκτρικής ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την προστασία των καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Για τον σκοπό αυτόν η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. παρακολουθεί και εποπτεύει ιδίως:

(α) τον βαθμό και την αποτελεσματικότητα του ανταγωνισμού στην αγορά ενέργειας, σε επίπεδο χονδρικής και λιανικής,

(β) τις τιμές για τους οικιακούς καταναλωτές, συμπεριλαμβανομένων των συστημάτων προπληρωμής, το ποσοστό αλλαγής Προμηθευτή, το ποσοστό διακοπής παροχής, την παροχή υπηρεσιών συντήρησης και τα σχετικά τέλη, καθώς και τα παράπονα των Πελατών,

(γ) την εμφάνιση στρεβλώσεων ή περιορισμών του ανταγωνισμού και περιοριστικών συμβατικών πρακτικών, όπως ρητρών αποκλειστικότητας που ενδέχεται να εμποδίζουν Πελάτες να συνάπτουν συμβάσεις ταυτόχρονα με περισσότερους από έναν Προμηθευτές ή να περιορίζουν τη δυνατότητα επιλογής Προμηθευτή,

(δ) τη συμβατότητα των όρων συμβάσεων Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου με δυνατότητα διακοπής, καθώς και των μακροπρόθεσμων συμβάσεων Προμήθειας, με το εθνικό και ευρωπαϊκό δίκαιο,

(ε) την τήρηση των ειδικών ρυθμιστικών υποχρεώσεων που βαρύνουν τις επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις και τους όρους των αδειών που τους έχουν χορηγηθεί.

(στ) την άρση αδικαιολόγητων εμποδίων και περιορισμών στην ανάπτυξη της κατανάλωσης αυτοπαραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, της κοινής χρήσης ενέργειας, των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, συμπεριλαμβανομένων εμποδίων και περιορισμών που αποτρέπουν τη σύνδεση ευέλικτης κατανεμημένης παραγωγής ενέργειας εντός εύλογου χρονικού διαστήματος σύμφωνα με την περ. (α) της παρ. 5 του άρθρου 25.».

Άρθρο 5

Ενιαίος μηχανισμός κατανομής - Τροποποίηση υποπερ. (εα) περ. (ε) παρ. 2 άρθρου 25 ν. 4001/2011

(παρ. 12 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

Στην υποπερ. (εα) της περ. (ε) της παρ. 2 του άρθρου 25 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί περιφερειακής συνεργασίας και Οργανισμού Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, μετά τις λέξεις «εξασφαλίζει τη συμμόρφωση» προστίθενται οι λέξεις «του ενιαίου μηχανισμού κατανομής του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (L 259),» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής:

«2. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. συμβάλλει με κάθε τρόπο στην ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας και στην προαγωγή του υγιούς ανταγωνισμού σε αυτή, συνεργαζόμενη με τις ρυθμιστικές αρχές των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και άλλες ρυθμιστικές αρχές, ιδίως στην περιοχή της Ενεργειακής Κοινότητας, της Μαύρης Θάλασσας και της Μεσογείου, καθώς και με τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας, την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τα όργανα της Ενεργειακής Κοινότητας και διεθνείς οργανισμούς, και ιδίως:

(α) Κοινοποιεί στις ρυθμιστικές αρχές ενέργειας άλλων κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας οποιεσδήποτε πληροφορίες είναι απαραίτητες για την εκτέλεση των καθηκόντων τους.

(β) Παρακολουθεί την τεχνική συνεργασία μεταξύ των Ευρωπαίων διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς και των ομολόγων τους σε τρίτες χώρες, ιδίως σε χώρες της Ενεργειακής Κοινότητας και σε χώρες με τα συστήματα των οποίων διασυνδέονται τα Συστήματα Μεταφοράς της Ελλάδος.

(γ) Συμβάλλει σε διαδικασίες ανταλλαγής δεδομένων για τις πιο σημαντικές διαδικασίες της αγοράς σε περιφερειακό επίπεδο.

(δ) Συνεργάζεται με τις άλλες ρυθμιστικές αρχές, προκειμένου να συντονίσουν από κοινού την εποπτεία φορέων που ασκούν δραστηριότητες σε περιφερειακό επίπεδο.

(ε) Σε στενή συνεργασία με τις άλλες ρυθμιστικές αρχές του παρόντος:

(εα) εξασφαλίζει τη συμμόρφωση του ενιαίου μηχανισμού κατανομής του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό

κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (L 259), του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ) και του φορέα Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής (ΔΣΔ) της Ευρωπαϊκής Ένωσης, προς τις υποχρεώσεις που υπέχουν από την Οδηγία 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» (L 158), τον Κανονισμό (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» (L 158), τους κώδικες δικτύου και τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδίδονται δυνάμει των άρθρων 59, 60 και 61 του ως άνω Κανονισμού, καθώς και από τη λοιπή κείμενη ενωσιακή νομοθεσία, μεταξύ άλλων, όσον αφορά διασυννοριακά θέματα και τις αποφάσεις του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ),

(εβ) εντοπίζει ταχέως από κοινού τη μη συμμόρφωση του ΕΔΔΣΜ Ηλεκτρικής Ενέργειας και του φορέα ΔΣΔ της Ευρωπαϊκής Ένωσης με τις αντίστοιχες υποχρεώσεις τους. Εάν οι ρυθμιστικές αρχές δεν έχουν κατορθώσει να καταλήξουν σε συμφωνία εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη των διαβουλεύσεων, προκειμένου να εντοπισθεί από κοινού η μη συμμόρφωση, το θέμα παραπέμπεται στον ΟΣΡΑΕ για λήψη απόφασης, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/942 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, «για την ίδρυση Οργανισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη Συνεργασία των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας» (L 158).».

Άρθρο 6

Ελευθερία επιλογής προμηθευτή και προστασία πελατών κατά τη διάρκεια εκκρεμών καταγγελιών και εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών - Αντικατάσταση παρ. 1 και προσθήκη παρ. 8 στο άρθρο 47 του ν. 4001/2011 (παρ. 2 και 9 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

1. Η παρ. 1 του άρθρου 47 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί δικαιωμάτων πελατών, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Οι πελάτες έχουν δικαίωμα ελεύθερης επιλογής προμηθευτή ή συμμετέχοντα στην αγορά που δραστηριοποιείται στη σωρευτική εκπροσώπηση. Το δικαίωμα αυτό παρέχεται στους πελάτες χωρίς διακρίσεις ως προς το κόστος, τη διαδικασία και τον χρόνο. Η διαδικασία αλλαγής προμηθευτή δεν επιφέρει οικονομική επιβάρυνση για τους οικιακούς πελάτες και τις μικρές επιχειρήσεις. Για τους λοιπούς πελάτες τυχόν οικονομική επιβάρυνση απορρέει από συμβατικούς όρους. Η αλλαγή προμηθευτή δεν απαλλάσσει τον πελάτη από την υποχρέωση τήρησης των συμβατικών του δεσμεύσεων. Οι Επιλέγοντες Πελάτες Φυσικού Αερίου δύνανται να προμηθεύονται ενέργεια, ταυτόχρονα, από περισσότερους προμηθευτές με την προϋπόθεση ότι έχουν καθοριστεί τα απαιτούμενα σημεία σύνδεσης και μέτρησης, σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου της παρ. 8 του άρθρου 80 και τον Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες του άρθρου 85. Οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας είναι ελεύθεροι να συνάπτουν ταυτόχρονα περισσότερες από μία συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας. Για τον σκοπό αυτόν, οι πελάτες δικαιούνται να διαθέτουν περισσότερα από ένα σημεία μέτρησης και τιμολόγησης που καλύπτονται από το ενιαίο σημείο σύνδεσης για τις εγκαταστάσεις τους. Όπου είναι τεχνικά εφικτό, τα έξυπνα συστήματα μέτρησης μπορούν να

χρησιμοποιούνται για να επιτρέπουν στους πελάτες να συνάπτουν ταυτόχρονα περισσότερες από μία συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας.».

2. Στο άρθρο 47 του ν. 4001/2011 προστίθεται παρ. 8 ως εξής:

«8. Ειδικά για τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας, ο προμηθευτής δεν καταγγέλλει τη Σύμβαση Προμήθειας και δεν προβαίνει σε αποσύνδεση του πελάτη, εξαιτίας ή εξ αφορμής λόγων επί των οποίων ο πελάτης:

α) έχει υποβάλει αίτημα ή παράπονο στον προμηθευτή σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 32 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες του άρθρου 138, το οποίο παραμένει εκκρεμές και εφόσον το ίδιο αίτημα ή παράπονο δεν έχει υποβληθεί παραπάνω από δύο (2) φορές, ή

β) έχει προσφύγει στον Ενεργειακό Διαμεσολαβητή ή στην Ανεξάρτητη Αρχή Ελέγχου της Αγοράς και Προστασίας του Καταναλωτή ή σε άλλο μηχανισμό εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών σύμφωνα με το άρθρο 45 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες του άρθρου 138,

και η διαδικασία εξωδικαστικής επίλυσης της διαφοράς δεν έχει ολοκληρωθεί.

Η απαγόρευση καταγγελίας και αποσύνδεσης του πρώτου εδαφίου αίρεται αυτοδικαίως αν:

α) η αίτηση εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών κριθεί अपαράδεκτη ως προδήλως άοριστη, αβάσιμη ή ασκηθείσα κατά τρόπο καταχρηστικό, από τον Ενεργειακό Διαμεσολαβητή ή την Ανεξάρτητη Αρχή Ελέγχου της Αγοράς και Προστασίας του Καταναλωτή ή από έτερο μηχανισμό εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών σύμφωνα με το άρθρο 45 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες του άρθρου 138,

β) η προθεσμία των ενενήντα (90) ημερών για την ολοκλήρωση της εξέτασης της διαφοράς από τον Ενεργειακό Διαμεσολαβητή ή την Ανεξάρτητη Αρχή Ελέγχου της Αγοράς και Προστασίας του Καταναλωτή ή από άλλο μηχανισμό εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών σύμφωνα με το άρθρο 45 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες του άρθρου 138, παρέλθει άπρακτη.

Η υποβολή αιτήματος ή παραπόνου ή η χρήση μηχανισμού εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών δεν θίγει τα λοιπά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις των μερών.».

Άρθρο 7

Συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 48Α ν. 4001/2011

(παρ. 4 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

1. Στο άρθρο 48Α του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - εξουσιοδοτικής διάταξης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στον τίτλο προστίθενται οι λέξεις «ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις», β) στην παρ. 1 βα) στο πρώτο εδάφιο, οι λέξεις «δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας» αντικαθίστανται από τις λέξεις «ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και συμβάσεις προμήθειας με άλλους τύπους τιμολόγησης», ββ) στο δεύτερο εδάφιο, μετά τις λέξεις «τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας»

προστίθενται οι λέξεις «και όλοι οι τελικοί πελάτες μπορούν να ζητούν τη σύναψη σύμβασης ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή, διάρκειας τουλάχιστον ενός (1) έτους», βγ) προστίθεται τέταρτο εδάφιο, γ) προστίθενται παρ. 1Α και 1Β, δ) στην παρ. 2 δα) μετά τις λέξεις «συνεπάγεται η σύμβαση» προστίθενται οι λέξεις «ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και η σύμβαση», δβ) προστίθεται δεύτερο εδάφιο και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, το άρθρο 48Α διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 48Α

Συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας - Εξουσιοδοτική διάταξη».

1. Οι προμηθευτές δύνανται να παρέχουν σύμβαση ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και συμβάσεις προμήθειας με άλλους τύπους τιμολόγησης, σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας του άρθρου 138. Οι τελικοί πελάτες που διαθέτουν εγκατεστημένο ευφυή μετρητή ή του οποίου η εγκατάσταση από τον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι τεχνικώς δυνατή μπορούν να ζητούν τη σύναψη σύμβασης δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας και όλοι οι τελικοί πελάτες μπορούν να ζητούν τη σύναψη σύμβασης ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή, διάρκειας τουλάχιστον ενός (1) έτους, από τουλάχιστον έναν προμηθευτή και από κάθε προμηθευτή που έχει περισσότερους από διακόσιους χιλιάδες (200.000) τελικούς πελάτες. Για τον σκοπό αυτόν, κάθε προμηθευτής που εκπροσωπεί περισσότερους από διακόσιους χιλιάδες (200.000) μετρητές κατά τους μήνες Δεκέμβριο ή Ιούνιο κάθε έτους («μήνες αναφοράς»), καταρτίζει, δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του, και γνωστοποιεί στη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), τους Γενικούς Όρους Σύμβασης Προμήθειας Δυναμικής Τιμολόγησης, που παρέχει στους ενδιαφερόμενους πελάτες με τη λήξη του μήνα αναφοράς. Οι προμηθευτές δεν δύνανται να τροποποιούν μονομερώς τους όρους και τις προϋποθέσεις των συμβάσεων ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και δεν καταγγέλλουν τις εν λόγω συμβάσεις πριν από τη λήξη τους.

1Α. Πριν από τη σύναψη ή την παράταση οποιασδήποτε σύμβασης που αναφέρεται στην παρ. 1, παρέχεται στους τελικούς πελάτες περίληψη των βασικών συμβατικών όρων και προϋποθέσεων με εμφανή τρόπο και με σαφή και περιεκτική διατύπωση. Η περίληψη αυτή ορίζει τα δικαιώματα που αναφέρονται στην παρ. 3 του άρθρου 138, καθώς και στο άρθρο 30 του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες, που εκδίδεται δυνάμει του ίδιου άρθρου, και περιλαμβάνει τουλάχιστον τις ακόλουθες πληροφορίες:

- α) τη συνολική τιμή και την ανάλυσή της,
- β) επεξήγηση για το εάν η τιμή είναι σταθερή, μεταβλητή ή δυναμική,
- γ) τη διεύθυνση ηλεκτρονικού ταχυδρομείου του προμηθευτή και τις λεπτομέρειες της γραμμής υποστήριξης των καταναλωτών και
- δ) κατά περίπτωση, πληροφορίες σχετικά με εφάπαξ πληρωμές, προσφορές, πρόσθετες υπηρεσίες και εκπτώσεις.

1Β. Οι τελικοί πελάτες με συμβάσεις ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή δεν αποκλείονται από τη συμμετοχή τους, όταν το αποφασίζουν, στην απόκριση ζήτησης και την κοινή χρήση ενέργειας και από την ενεργή συμβολή στην επίτευξη των αναγκών ευελιξίας του εθνικού συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας.

2. Οι προμηθευτές παρέχουν ολοκληρωμένη ενημέρωση στους τελικούς πελάτες σχετικά με τις ευκαιρίες, το κόστος και τους κινδύνους που συνεπάγεται η σύμβαση ορισμένου χρόνου για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε σταθερή τιμή και η σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας της παρ. 1 και ενημερώνουν καταλλήλως τους τελικούς πελάτες, σχετικά με την ανάγκη εγκατάστασης κατάλληλου μετρητή ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ.:

α) παρακολουθεί τις εξελίξεις της αγοράς, αξιολογεί τους κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τα νέα προϊόντα και τις νέες υπηρεσίες και αντιμετωπίζει τις καταχρηστικές πρακτικές,

β) λαμβάνει κατάλληλα μέτρα, όταν εντοπίζονται μη επιτρεπτά τέλη τερματισμού σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 47.

3. Οι προμηθευτές εξασφαλίζουν τη συναίνεση κάθε τελικού πελάτη προτού η σύμβαση προμήθειας του πελάτη αυτού μετατραπεί σε σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας.

4. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. παρακολουθεί τις εξελίξεις της αγοράς, αξιολογεί τους κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τα νέα προϊόντα και τις νέες υπηρεσίες, εξετάζει τις καταχρηστικές πρακτικές και επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 140. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. παρακολουθεί και δημοσιεύει, ως μέρος της ετήσιας έκθεσης της παρ. 3 του άρθρου 6, για περίοδο τουλάχιστον δέκα (10) ετών αφότου οι συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας καταστούν διαθέσιμες, έκθεση σχετικά με τις κύριες εξελίξεις των εν λόγω συμβάσεων, συμπεριλαμβανομένων των προσφορών στην αγορά και του αντίκτυπου στους λογαριασμούς των καταναλωτών, ιδίως όσον αφορά την αστάθεια των τιμών.

5. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία υποβάλλεται εντός ενός (1) έτους από τη δημοσίευση του παρόντος, θεσπίζεται Πλαίσιο Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης. Το Πλαίσιο Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης αποσκοπεί στον προσδιορισμό της αναγκαίας προσαρμογής του πλαισίου που διέπει τη λειτουργία, τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις Διαχειριστών, Εκπροσώπων Φορτίου και Πελατών, λαμβάνοντας υπόψη την καταγραφή, μελέτη και ανάλυση των επιμέρους θεμάτων που άπτονται της αποτελεσματικής εφαρμογής των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, καθώς και τις τρέχουσες συνθήκες της αγοράς. Αντικείμενο του Πλαισίου Εφαρμογής των Συμβάσεων Δυναμικής Τιμολόγησης αποτελούν ιδίως:

(α) Θέματα γενικού σχεδιασμού:

(αα) Προσδιορισμός της αγοράς (αγορά επόμενης ημέρας, ενδοημερήσια αγορά) που δύναται να λαμβάνεται υπόψη για τον καθορισμό της τιμής αναφοράς του δυναμικού σκέλους τιμολόγησης.

(αβ) Τυποποίηση της δομής των τιμολογίων με κριτήρια τη διαφάνεια του τρόπου τιμολόγησης, τη δυνατότητα σύγκρισης μεταξύ των διαθέσιμων τιμολογίων προμηθευτών και την τυχόν σκοπιμότητα πρόβλεψης διακριτών τιμολογίων ανά κατηγορία καταναλωτών.

(αγ) Εφαρμογή ορίων στη διακύμανση της τιμής του δυναμικού σκέλους των τιμολογίων.

(αδ) Καθορισμός περιόδου εκκαθάρισης για τον υπολογισμό της χρέωσης του δυναμικού σκέλους του τιμολογίου.

(αε) Καθορισμός και διαθεσιμότητα αναγκαίων μετρητικών συστημάτων και πληροφορίας για την τιμολόγηση της καταναλισκόμενης ενέργειας. Δυνατότητες αξιοποίησης διαθέσιμων συστημάτων τηλεμετρούμενων ηλεκτρονικών (μη ευφύων) μετρητών.

(β) Θέματα πληροφόρησης και προστασίας καταναλωτών:

(βα) Γενικοί και ειδικοί όροι σύμβασης δυναμικής τιμολόγησης, ιδίως δε η διάρκεια της σύμβασης και οι δυνατότητες μονομερούς καταγγελίας από τον πελάτη για μετάπτωση σε άλλο τιμολόγιο ή προμηθευτή.

(ββ) Περιεχόμενο ειδικής προσυμβατικής ενημέρωσης για τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης, περιλαμβανομένης ιδίως της ενημέρωσης για τη σχετική αγορά προσδιορισμού της τιμής αναφοράς, τον ακριβή τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων (δυναμικό και μη δυναμικό σκέλος του τιμολογίου), τις ευκαιρίες και τους κινδύνους της δυναμικής τιμολόγησης, λόγω διακύμανσης της τιμής αναφοράς, όπως σαφή ενημέρωση του πελάτη σχετικά με τη βεβαία διακύμανση της χρέωσής του από μήνα σε μήνα ή από έτος σε έτος βάσει της διακύμανσης της τιμής αναφοράς, για τη σημασία της από πλευράς του διαχείρισης του φορτίου, προκειμένου να αποφύγει υπερβολικές χρεώσεις και τη δυνατότητα αξιοποίησης συστημάτων αυτόματης διαχείρισης και εκτιμήσεις διακύμανσης της χρέωσης του πελάτη βάσει ιστορικών δεδομένων για την τιμή αναφοράς και για την κατανάλωσή του.

(βγ) Περιεχόμενο, χρόνος και τρόπος συμβατικής ενημέρωσης: έγκαιρη ενημέρωση για τη διαμόρφωση της τιμής του δυναμικού σκέλους του τιμολογίου, απαιτήσεις διαλειτουργικότητας συστημάτων για την αξιοποίηση της πληροφορίας από αυτόματα συστήματα διαχείρισης φορτίου εγκαταστάσεων.

(βδ) Τρόπος χορήγησης και περιεχόμενο συναίνεσης πελάτη για προσχώρηση σε σύμβαση δυναμικής τιμολόγησης. Καταχώρηση και τήρηση σχετικών τεκμηρίων από τους Προμηθευτές.

(βε) Θέματα τιμολόγησης.

(γ) Θέματα εποπτείας και επιβολής.

Περιεχόμενο και διαδικασία ενημέρωσης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για τα διαθέσιμα προϊόντα δυναμικής τιμολόγησης, τους όρους των συμβάσεων δυναμικής τιμολόγησης, καθώς και για τις συναφθείσες συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης.

(δ) Προσδιορισμός του τρόπου υλοποίησης του νέου πλαισίου που διέπει τις συμβάσεις δυναμικής τιμολόγησης και κατανομή αρμοδιοτήτων:

(δα) Προσδιορισμός αναγκών συμπλήρωσης κανονιστικού πλαισίου (όπως νόμοι, κώδικες, κανονισμοί, εγχειρίδια),

(δβ) προσδιορισμός αναγκών σε επίπεδο υλοποίησης (διαδικασίες, συστήματα, τεχνολογίες),

(δγ) προσδιορισμός αρμόδιων φορέων, ενεργειών και χρονοδιαγράμματος για την εκπλήρωση των ανωτέρω.».

Άρθρο 8

Διαχείριση κινδύνου από τους προμηθευτές - Προσθήκη άρθρου 48ΣΤ στον ν. 4001/2011 (παρ. 6 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

Στον ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 48ΣΤ ως εξής:

«Άρθρο 48ΣΤ

Διαχείριση κινδύνου από τους προμηθευτές

1. Με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), λαμβάνοντας υπόψη το μέγεθος του προμηθευτή ή τη δομή της αγοράς καθορίζονται για τους προμηθευτές:

α) οι κατάλληλες στρατηγικές αντιστάθμισης, με σκοπό τον περιορισμό του κινδύνου που ενέχουν οι μεταβολές στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας χονδρικής στην οικονομική βιωσιμότητα των συμβάσεών τους με τους πελάτες, διατηρώντας παράλληλα τη ρευστότητα και τις ενδείξεις των τιμών από τις βραχυπρόθεσμες αγορές,

β) τα εύλογα μέτρα για τον περιορισμό του κινδύνου που διατρέχουν για διακοπή της προσφοράς,

γ) η διαδικασία διενέργειας των δοκιμών αντοχής της παρ. 3 και οι περιπτώσεις που αυτή απαιτείται.

2. Οι στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου των προμηθευτών μπορεί να περιλαμβάνουν τη χρήση συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της περ. 77 του άρθρου 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158), ή άλλων κατάλληλων μέσων, όπως είναι οι προθεσμιακές συμβάσεις.

3. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. ελέγχει, με κάθε πρόσφορο μέσο, περιλαμβανομένης και της διενέργειας δοκιμών αντοχής, την εφαρμογή των στρατηγικών αντιστάθμισης και των μέτρων που εφαρμόζουν οι προμηθευτές, σύμφωνα με την παρ. 1.

4. Οι ενεργειακές κοινότητες πολιτών και οι κοινότητες ανανεώσιμης ενέργειας έχουν πρόσβαση στα προϊόντα αντιστάθμισης κινδύνου.».

Άρθρο 9

Παροχή υπηρεσίας τελευταίου καταφυγίου - Τροποποίηση άρθρου 57 ν. 4001/2011 (παρ. 8 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

Στο άρθρο 57 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) η παρ. 1 αντικαθίσταται, β) προστίθενται παρ. 3 και 4 και το άρθρο 57 διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 57

Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου

1. Ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας υποχρεούται να διασφαλίζει αδιάλειπτη συνέχεια της υπηρεσίας προμήθειας στους πελάτες που δεν εκπροσωπούνται από προμηθευτή, λόγω υπαιτιότητας του μέχρι πρότινος προμηθευτή για μέγιστο χρονικό διάστημα τριών (3) μηνών για το φυσικό αέριο και για χρονικό διάστημα τουλάχιστον έξι (6) μηνών για την ηλεκτρική ενέργεια, προκειμένου να δοθεί κατάλληλος χρόνος στους Πελάτες να διαπραγματευθούν νέα σύμβαση με προμηθευτή της επιλογής τους. Κατά τη διάρκεια του διαστήματος αυτού, ο πελάτης δύναται να συνάψει νέα σύμβαση προμήθειας με προμηθευτή της επιλογής του.

2. Η επιλογή των προμηθευτών που θα παρέχουν τις υπηρεσίες τελευταίου καταφυγίου γίνεται:

(α) Για το φυσικό αέριο, με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος που γίνεται από τη ΡΑΕ κατ' αναλογική εφαρμογή της διαδικασίας του άρθρου 56. Για την πρώτη εφαρμογή της παρούσας η δημοσίευση της πρόσκλησης γίνεται από τη ΡΑΕ έως τις 30.09.2020. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται η διαδικασία, οι όροι, τα κριτήρια επιλογής, η διάρκεια της υπηρεσίας, ο τρόπος πλήρους κάλυψης τους κόστους της παρεχόμενης υπηρεσίας και κάθε σχετική λεπτομέρεια. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον κατά τα ως άνω, ως

πάροχος της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου ορίζεται, με απόφαση της ΡΑΕ, Προμηθευτής ή Προμηθευτές Φυσικού Αερίου, λαμβάνοντας ιδίως υπόψη το μερίδιο στην Ελληνική αγορά, το μερίδιο ανά γεωγραφική περιοχή και τις κατηγορίες Πελατών που έκαστος εξ αυτών εξυπηρετεί.

(β) Για την ηλεκτρική ενέργεια με πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος έως την 31.7.2012 και κατά τη διαδικασία του άρθρου 56. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζονται η διαδικασία, οι όροι, τα κριτήρια και κάθε σχετική λεπτομέρεια. Σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον κατά τα ως άνω, ως πάροχος της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ ο Προμηθευτής με το μεγαλύτερο μερίδιο της αγοράς ανά κατηγορία πελατών.

3. Οι τελικοί πελάτες που μεταβιβάζονται σε Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου συνεχίζουν να απολαμβάνουν όλα τα δικαιώματά τους ως πελάτες σύμφωνα με τον παρόντα και τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες του άρθρου 138.

4. Ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου ενημερώνει και ενθαρρύνει τους τελικούς πελάτες να στραφούν σε προσφορά που βασίζεται στην αγορά.».

Άρθρο 10

Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας - Τροποποίηση περ. (ζ), προσθήκη περ. (ζα) και (ζβ) και τροποποίηση περ. (η) παρ. 2 άρθρου 127 ν.

4001/2011

(παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

1. Στην περ. (ζ) της παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί αρμοδιοτήτων του διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, προστίθενται εδάφια, δεύτερο, τρίτο και τέταρτο και η περ. (ζ) διαμορφώνεται ως εξής:

«(ζ) Παρέχει στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο Δίκτυο, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Ειδικότερα, δημοσιεύει με διαφανή τρόπο σαφείς πληροφορίες σχετικά με τη διαθέσιμη δυναμικότητα για νέες συνδέσεις στην περιοχή λειτουργίας της με υψηλό βαθμό χωρικής ανάλυσης, τηρώντας τη δημόσια ασφάλεια και την εμπιστευτικότητα των δεδομένων, συμπεριλαμβανομένης της δυναμικότητας στο πλαίσιο αιτήματος σύνδεσης και της δυνατότητας ευέλικτης σύνδεσης σε περιοχές με συμφόρηση. Η δημοσίευση περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με τα κριτήρια για τον υπολογισμό της διαθέσιμης δυναμικότητας για νέες συνδέσεις. Ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ επικαιροποιεί τις πληροφορίες αυτές τακτικά και τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες.».

2. Στην παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011 προστίθενται περ. (ζα) και (ζβ) ως εξής:

«(ζα) Παρέχει με διαφανή τρόπο στους χρήστες του συστήματος σαφείς πληροφορίες σχετικά με την κατάσταση και την επεξεργασία των αιτημάτων σύνδεσής τους. Οι πληροφορίες αυτές παρέχονται εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή του αιτήματος και σε περίπτωση που η αιτούμενη σύνδεση ούτε χορηγείται ούτε απορρίπτεται οριστικά, οι πληροφορίες αυτές επικαιροποιούνται τακτικά, τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες.

(ζβ) Παρέχει στους χρήστες του συστήματος τη δυνατότητα να αιτούνται σύνδεση με το δίκτυο και να υποβάλουν τα σχετικά έγγραφα αποκλειστικά σε ψηφιακή μορφή.».

3. Στην περ. (η) της παρ. 2 του άρθρου 127 του ν. 4001/2011, μετά τις λέξεις «χρηστών του ΕΔΔΗΕ» προστίθενται οι λέξεις «, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών,» και η περ. (η) διαμορφώνεται ως εξής:

«(η) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.».

Άρθρο 11

Αποφυγή διακρίσεων και προώθηση αποτελεσματικής πρόσβασης και διαφάνειας από τον Διαχειριστή Συστήματος Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση περ. (α) και (γ), προσθήκη περ. (αα) και (αβ) στην παρ. 3 και προσθήκη παρ. 3Α στο άρθρο 131Β του ν. 4001/2011

(παρ. 10 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

1. Στην περ. (α) της παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί αρμοδιοτήτων και καθηκόντων του Διαχειριστή Συστήματος Διανομής, προστίθενται νέα εδάφια, δεύτερο, τρίτο και τέταρτο και η περ. (α) διαμορφώνεται ως εξής:

«(α) Παρέχει στους χρήστες του συστήματος τις πληροφορίες που χρειάζονται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο σύστημα, συμπεριλαμβανομένης της χρήσης του, σύμφωνα και με τα προβλεπόμενα στο εφαρμοστέο κανονιστικό πλαίσιο. Ειδικότερα, δημοσιεύει με διαφανή τρόπο σαφείς πληροφορίες σχετικά με τη διαθέσιμη δυναμικότητα για νέες συνδέσεις στην περιοχή λειτουργίας του με υψηλό βαθμό χωρικής ανάλυσης, τηρώντας τη δημόσια ασφάλεια και την εμπιστευτικότητα των δεδομένων, συμπεριλαμβανομένης της δυναμικότητας στο πλαίσιο αιτήματος σύνδεσης και της δυνατότητας ευέλικτης σύνδεσης σε περιοχές με συμφόρηση. Η δημοσίευση περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με τα κριτήρια για τον υπολογισμό της διαθέσιμης δυναμικότητας για νέες συνδέσεις. Ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας επικαιροποιεί τις πληροφορίες αυτές τακτικά και τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες.».

2. Στην παρ. 3 του άρθρου 131Β του ν. 4001/2011 προστίθενται περ. (αα) και (αβ) ως εξής:

«(αα) Παρέχει με διαφανή τρόπο στους χρήστες του συστήματος σαφείς πληροφορίες σχετικά με την κατάσταση και την επεξεργασία των αιτημάτων σύνδεσής τους. Οι πληροφορίες αυτές παρέχονται εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή του αιτήματος και σε περίπτωση που η αιτούμενη σύνδεση ούτε χορηγείται ούτε απορρίπτεται οριστικά, οι πληροφορίες αυτές επικαιροποιούνται τακτικά, τουλάχιστον ανά τρεις (3) μήνες.

(αβ) Παρέχει στους χρήστες του συστήματος τη δυνατότητα να αιτούνται σύνδεση με το δίκτυο και να υποβάλλουν τα σχετικά έγγραφα αποκλειστικά σε ψηφιακή μορφή.».

3. Στην περ. (γ) της παρ. 3 του άρθρου 131B του ν. 4001/2011, μετά τις λέξεις «χρηστών του δικτύου,» προστίθενται οι λέξεις «συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών,» και η περ. (γ) διαμορφώνεται ως εξής:

«(γ) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του δικτύου, συμπεριλαμβανομένων των κοινοτήτων ανανεώσιμης ενέργειας και των ενεργειακών κοινοτήτων πολιτών, και ιδίως διακρίσεις υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων έναντι των λοιπών συμμετεχόντων στην αγορά.».

4. Στο άρθρο 131B του ν. 4001/2011 προστίθεται παρ. 3Α ως εξής:

«3Α. Οι ολοκληρωμένες επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που εξυπηρετούν λιγότερους από εκατό χιλιάδες (100.000) συνδεδεμένους πελάτες παρέχουν στους χρήστες συστήματος τις πληροφορίες που αναφέρονται στην περ. (α) της παρ. 3 μία (1) φορά ετησίως και προωθούν τη συνεργασία μεταξύ των διαχειριστών συστημάτων διανομής για τον σκοπό αυτό.».

Άρθρο 12

**Δικαίωμα στην κοινή χρήση ενέργειας - Εξουσιοδοτική διάταξη - Προσθήκη άρθρου 137Γ στον ν. 4001/2011
(παρ. 5 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)**

Στον ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 137Γ ως εξής:

«Άρθρο 137Γ

Δικαίωμα στην κοινή χρήση ενέργειας - Εξουσιοδοτική διάταξη

1. Τα νοικοκυριά, οι μικρές και οι μεσαίες επιχειρήσεις και οι δημόσιοι φορείς, έχουν το δικαίωμα να συμμετέχουν στην κοινή χρήση ενέργειας ως ενεργοί πελάτες χωρίς διακρίσεις, εντός της ίδιας ζώνης προσφοράς του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ή εντός του ηλεκτρικού συστήματος Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

2. Οι ενεργοί πελάτες δικαιούνται να μοιράζονται μεταξύ τους την ανανεώσιμη ενέργεια βάσει ιδιωτικών συμφωνητικών ή μέσω νομικής οντότητας, υπό την προϋπόθεση ότι η συμμετοχή στην κοινή χρήση ενέργειας δεν αποτελεί την κύρια εμπορική ή επαγγελματική δραστηριότητα των ενεργών πελατών που δραστηριοποιούνται στην κοινή χρήση ενέργειας.

3. Οι ενεργοί πελάτες δύναται να διορίζουν τρίτο μέρος ως διοργανωτή της κοινής χρήσης ενέργειας για τους εξής σκοπούς:

α) επικοινωνία σχετικά με τις διευθετήσεις της κοινής χρήσης ενέργειας με άλλες σχετικές οντότητες, όπως προμηθευτές και αρμόδιους Διαχειριστές, συμπεριλαμβανομένων και πτυχών που σχετίζονται με τα ισχύοντα τιμολόγια και τέλη, φόρους ή εισφορές,

β) παροχή υπηρεσιών υποστήριξης, διαχείρισης, ευελιξίας και εξισορρόπησης ευέλικτων φορτίων «πίσω από τον μετρητή», διεσπαρμένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και συστημάτων αποθήκευσης που συμμετέχουν στην κοινή χρήση ενέργειας,

γ) σύναψη συμβάσεων και τιμολόγηση ενεργών πελατών που συμμετέχουν στην κοινή χρήση ενέργειας,

δ) εγκατάσταση και λειτουργία, συμπεριλαμβανομένων της μέτρησης και της συντήρησης, της εγκατάστασης παραγωγής ή αποθήκευσης ανανεώσιμης ενέργειας.

Ο διοργανωτής της κοινής χρήσης ενέργειας ή άλλο τρίτο μέρος μπορεί να έχει στην ιδιοκτησία του ή να διαχειρίζεται εγκατάσταση αποθήκευσης ή παραγωγής ανανεώσιμης ενέργειας έως έξι (6) μεγαβάτ (MW), χωρίς να θεωρείται ενεργός πελάτης, εκτός εάν είναι ένας από τους ενεργούς πελάτες που συμμετέχουν στο έργο κοινής χρήσης ενέργειας.

Ο διοργανωτής της κοινής χρήσης ενέργειας παρέχει υπηρεσίες χωρίς διακρίσεις, και με διαφάνεια ως προς τις τιμές, τα τιμολόγια και τους όρους παροχής υπηρεσιών.

Στις περιπτώσεις της περ. γ) του πρώτου εδαφίου εφαρμόζονται τα άρθρα 47, 48 και 48B.

4. Οι ενεργοί πελάτες που συμμετέχουν σε κοινή χρήση ενέργειας:

α) δικαιούνται να αφαιρούν την κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια που εγχέεται στο δίκτυο από τη συνολική μετρηθείσα κατανάλωσή τους εντός χρονικού διαστήματος που δεν υπερβαίνει την Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων σύμφωνα με την περ. (με) της παρ. 3 του άρθρου 2 και με την επιφύλαξη των εφαρμοστέων φόρων και εισφορών που δεν εισάγουν διακρίσεις και των τελών δικτύου που αποτυπώνουν το κόστος,

β) επωφελούνται από όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις ως τελικοί πελάτες δυνάμει του παρόντος νόμου και του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες του άρθρου 138,

γ) δεν υποχρεούνται να συμμορφώνονται με τις υποχρεώσεις του προμηθευτή, όταν η ανανεώσιμη ενέργεια μοιράζεται μεταξύ νοικοκυριών με εγκατεστημένη ισχύ έως δέκα κόμμα οκτώ κιλοβάτ (10,8 kW) για μεμονωμένα νοικοκυριά και έως πενήντα κιλοβάτ (50 kW) για πολυκατοικίες,

δ) έχουν πρόσβαση σε προαιρετικά υποδείγματα συμβάσεων με δίκαιους και διαφανείς όρους και προϋποθέσεις για συμφωνίες κοινής χρήσης ενέργειας,

ε) σε περίπτωση σύγκρουσης που προκύπτει από συμφωνία κοινής χρήσης ενέργειας, έχουν δικαίωμα εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών με άλλους συμμετέχοντες στη συμφωνία κοινής χρήσης ενέργειας κατόπιν υποβολής καταγγελίας ενώπιον της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) η οποία αποφασίζει εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών. Η προθεσμία αυτή μπορεί να παρατείνεται για δύο (2) επιπλέον μήνες με αιτιολογημένη πράξη της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., η οποία εκδίδεται πριν λήξει η αρχική προθεσμία, εφόσον η παράταση είναι αναγκαία για τη συγκέντρωση πληροφοριών που απαιτούνται για τη λήψη της σχετικής απόφασης. Περαιτέρω παράταση της προθεσμίας επιτρέπεται μόνο κατόπιν συναίνεσης του προσώπου που υπέβαλε την καταγγελία,

στ) δεν υπόκεινται σε άδικη μεταχείριση που δημιουργεί διακρίσεις από συμμετέχοντες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ή από τα υπόχρεα μέρη εξισορρόπησης,

ζ) ενημερώνονται για τη δυνατότητα αλλαγών στις ζώνες προσφοράς σύμφωνα με το άρθρο 14 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158) και για τον περιορισμό του δικαιώματος κοινής χρήσης ανανεώσιμης ενέργειας σύμφωνα με την παρ. 1 του παρόντος, και

η) κοινοποιούν τις διευθετήσεις της κοινής χρήσης ενέργειας στον αρμόδιο Διαχειριστή, και στους συμμετέχοντες στην αγορά, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών προμηθευτών, είτε απευθείας είτε μέσω διοργανωτή της κοινής χρήσης ενέργειας.

5. Οι αρμόδιοι Διαχειριστές:

α) παρακολουθούν, συλλέγουν, επικυρώνουν και κοινοποιούν δεδομένα μέτρησης που σχετίζονται με την κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια στους σχετικούς τελικούς πελάτες και

συμμετέχοντες στην αγορά τουλάχιστον κάθε μήνα, σύμφωνα με το εφαρμοστέο πλαίσιο διαχείρισης δεδομένων μέτρησης και τις διατάξεις προστασίας προσωπικών δεδομένων και, για τον σκοπό αυτόν, εφαρμόζουν τα κατάλληλα πληροφοριακά συστήματα,

β) παρέχουν σχετικό σημείο επαφής:

βα) για την καταχώριση ρυθμίσεων της κοινής χρήσης ενέργειας,

ββ) για τη διάθεση πρακτικών πληροφοριών για την κοινή χρήση ενέργειας,

βγ) για τη λήψη πληροφοριών για τα σχετικά σημεία μέτρησης, τις αλλαγές στην τοποθεσία και τη συμμετοχή και

βδ) κατά περίπτωση, για την επικύρωση μεθόδων υπολογισμού με σαφή, διαφανή και έγκαιρο τρόπο.

6. Τα έργα κοινής χρήσης ενέργειας που τελούν υπό την κυριότητα δημόσιων φορέων καθιστούν την κοινόχρηστη ηλεκτρική ενέργεια προσβάσιμη σε ευάλωτους πελάτες ή πελάτες που πλήττονται από την ενεργειακή φτώχεια ή πολίτες. Οι δημόσιες αρχές καταβάλλουν κάθε δυνατή προσπάθεια ώστε η ποσότητα της εν λόγω προσβάσιμης ενέργειας να ανέρχεται τουλάχιστον κατά μέσο όρο στο δέκα τοις εκατό (10%) της κοινόχρηστης ενέργειας.

7. Το παρόν δεν θίγει το δικαίωμα των πελατών να επιλέγουν τον προμηθευτή τους σύμφωνα με το άρθρο 47.

8. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων, καθορίζονται:

α) οι κατηγορίες τελικών πελατών που έχουν το δικαίωμα να συμμετέχουν στην κοινή χρήση ενέργειας ως ενεργοί πελάτες χωρίς διακρίσεις,

β) ο τρόπος και οι προϋποθέσεις άσκησης του δικαιώματος κοινής χρήσης ενέργειας, καθώς και οι απαιτούμενες διαδικασίες προς τον σκοπό αυτό,

γ) η εφαρμογή της κοινής χρήσης ενέργειας σε περίπτωση τρίτου μέρους ως διοργανωτή της κοινής χρήσης ενέργειας και ο τρόπος λειτουργίας του τρίτου μέρους,

δ) τα όρια εγκατεστημένης ισχύος για τα μεμονωμένα νοικοκυριά και τις πολυκατοικίες σύμφωνα με την περ. γ) της παρ. 4, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως ότι:

δα) στην περίπτωση μεμονωμένων νοικοκυριών, το όριο μπορεί να αυξηθεί έως τα τριάντα κιλοβάτ (30 kW),

δβ) στην περίπτωση πολυκατοικιών, το όριο μπορεί να αυξηθεί έως τα εκατό κιλοβάτ (100 kW) ή σε περίπτωση δεόντως αιτιολογημένων ειδικών περιστάσεων λόγω μειωμένου μέσου μεγέθους των πολυκατοικιών, να μειωθεί έως τα σαράντα κιλοβάτ (40 kW) ως κατώτατο όριο,

ε) πρόσθετοι όροι για την κοινή χρήση ενέργειας σε περίπτωση που οι τελικοί πελάτες είναι μεγαλύτερες από μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως ότι:

εα) το μέγεθος της εγκατεστημένης δυναμικότητας της εγκατάστασης παραγωγής που συνδέεται με το σύστημα κοινής χρήσης ενέργειας πρέπει να είναι κατ' ανώτατο όριο έξι μεγαβάτ (6 MW),

εβ) η κοινή χρήση ενέργειας πραγματοποιείται τοπικά ή εντός περιορισμένης γεωγραφικής περιοχής,

στ) κατάλληλα μέτρα χωρίς διακρίσεις που διασφαλίζουν ότι οι ευάλωτοι πελάτες και οι πελάτες που πλήττονται από την ενεργειακή φτώχεια μπορούν να έχουν πρόσβαση σε συστήματα κοινής χρήσης ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων μέτρων χρηματοδοτικής στήριξης ή ποσοστώσεων κατανομής της παραγωγής, και

ζ) κάθε άλλο ειδικότερο θέμα για την εφαρμογή του παρόντος.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'
ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΤΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΤΗΣ ΤΟΠΙΚΗΣ ΣΥΜΦΟΡΗΣΗΣ

Άρθρο 13

Πλαίσιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5Α στον ν. 4951/2022

(άρθρο 6α της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 και παρ. 3 άρθρου 2 της Οδηγίας (ΕΕ) 2024/1711)

1. Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 5Α ως εξής:

«Άρθρο 5Α

Πλαίσιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος

1. Με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) που εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή εισηγήσεων του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.), καθορίζεται Πλαίσιο Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος (εφεξής «Πλαίσιο Ευέλικτων Συμβάσεων») που επιτρέπει στους αρμόδιους Διαχειριστές του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) και των Δικτύων Διανομής να προσφέρουν τη δυνατότητα σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος για εγκαταστάσεις που συνδέονται στα δίκτυα αρμοδιότητάς τους, περιλαμβανομένων των σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), των Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Α.Η.Ε.), των σταθμών των παρ. 11Α και 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92) και των εγκαταστάσεων ζήτησης, σε περιοχές οι οποίες χαρακτηρίζονται ως περιοχές με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις δυνάμει της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5Β.
2. Οι εισηγήσεις των αρμόδιων διαχειριστών για τον καθορισμό του Πλαισίου Ευέλικτων Συμβάσεων στο δίκτυο αρμοδιότητάς τους περιλαμβάνουν τη διαδικασία και τα κριτήρια αξιολόγησης των αιτημάτων για Σύμβαση Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, τα κριτήρια και τις προϋποθέσεις βάσει των οποίων είναι δυνατή η μετατροπή Σύμβασης Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος σε Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος μετά την ανάπτυξη του δικτύου, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για την εφαρμογή του Πλαισίου Ευέλικτων Συμβάσεων. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. δύναται να παρέχει κατευθυντήριες οδηγίες αναφορικά με τις παραμέτρους που λαμβάνονται υπόψη από τους αρμόδιους Διαχειριστές για την υποβολή των εισηγήσεών τους.
3. Το πλαίσιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος διασφαλίζει ότι η ανάπτυξη του δικτύου με νέα έργα που εντάσσονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης, σύμφωνα με τα άρθρα 108 και 108Α του ν. 4001/2011 (Α' 179) και τον Κώδικα Διαχείρισης Ε.Σ.Μ.Η.Ε. (Β' 103/2012), ή στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, σύμφωνα με τα άρθρα 128 και 131Β του ν. 4001/2011 και τον Κώδικα Διαχείρισης Ε.Δ.Δ.Η.Ε. (Β' 78/2017), στις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως περιοχές με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 14, δεν καθυστερεί εξαιτίας της δυνατότητας σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος στην αντίστοιχη περιοχή.
4. Με την επιφύλαξη της παρ. 5, η μετατροπή των Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος σε Συμβάσεις Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος λαμβάνει χώρα μετά την ολοκλήρωση των

αναγκαίων έργων ανάπτυξης του δικτύου που έχουν ενταχθεί στο εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ή στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου. Σε περίπτωση καθυστέρησης ολοκλήρωσης των έργων αυτών εξαιτίας εξωτερικών παραγόντων, εκτός του ελέγχου του αρμόδιου Διαχειριστή και των συμβαλλόμενων με αυτόν προμηθευτών και αναδόχων, δεν οφείλεται αποζημίωση για την εξ αυτής αδυναμία ή καθυστέρηση μετατροπής Σύμβασης Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος σε Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος, καθώς και για την τυχόν εξαιτίας της αδυναμίας ή καθυστέρησης αυτής μη εγχεόμενη ή μη απορροφώμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας.

5. Για περιοχές όπου τα έργα ανάπτυξης του δικτύου που έχουν ενταχθεί σε εγκεκριμένο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή στο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, όπως αυτά εξειδικεύονται στην Απόφαση Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5B, δεν επαρκούν για τη μετατροπή των Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος σε Συμβάσεις Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος, επιτρέπεται η σύναψη Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, ως μόνιμη λύση. Για τις περιοχές αυτές, είναι δυνατή η μεταγενέστερη βελτίωση των όρων που έχουν περιληφθεί στην οικεία Σύμβαση Σύνδεσης, σύμφωνα με το Πλαίσιο Ευέλικτων Συμβάσεων της παρ. 1.

6. Η σύναψη Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος στην ίδια περιοχή και κατά την ίδια χρονική περίοδο λαμβάνει χώρα με ισοδύναμους, κατά το δυνατόν, όρους, ανεξάρτητα από το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται μια εγκατάσταση, λαμβάνοντας υπόψη και τις κατά περίπτωση δυνατότητες των τοπικών δικτύων.

7. Η αναγκαιότητα ένταξης, στα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και στα Σχέδια Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής, έργων ανάπτυξης των δικτύων, που επιτρέπουν τη σύναψη νέων συμβάσεων σύνδεσης στις περιοχές που χαρακτηρίζονται ως περιοχές με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις, δυνάμει Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5B, αξιολογείται από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. κατόπιν εκπόνησης μελετών κόστους και οφέλους, σύμφωνα με το Πλαίσιο Ευέλικτων Συμβάσεων. Αν από τις μελέτες κόστους και οφέλους προκύπτει όφελος από την κατασκευή νέων έργων ανάπτυξης των δικτύων έναντι της σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος στην αντίστοιχη περιοχή, τα έργα αυτά εντάσσονται σε επόμενο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή στο Σχέδιο Ανάπτυξης Δικτύου Διανομής.

8. Σε περίπτωση που ενδιαφερόμενος χρήστης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή Δικτύου Διανομής αρνηθεί την Προσφορά για σύνδεση της εγκατάστασής του με το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή το Δίκτυο Διανομής μέσω Σύμβασης Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, το αίτημά του για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης απορρίπτεται και η δυνατότητα σύνδεσής του εξετάζεται εκ νέου από τον αρμόδιο διαχειριστή κατόπιν νέου αιτήματος του ενδιαφερόμενου όταν ολοκληρωθούν τα αναγκαία έργα ενίσχυσης της περιοχής ενδιαφέροντος του και εφόσον υπάρχουν διαθέσιμα περιθώρια ισχύος για σύναψη Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος, λαμβάνοντας υπόψη και τυχόν μεταγενέστερες του αρχικού αιτήματος Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος που τυχόν έχουν συναφθεί στο μεσοδιάστημα. Το νέο αίτημα εξετάζεται βάσει του πλαισίου προτεραιότητας στη χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης που εκδίδεται σύμφωνα με το άρθρο 89 ή άλλα επιμέρους πλαίσια προτεραιοτήτων στη χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης τα οποία ισχύουν κατά την υποβολή του νέου αιτήματος.

9. Ο παραγωγός ή καταναλωτής που συνδέεται μέσω ευέλικτης σύνδεσης με το δίκτυο υποχρεούται να εγκαταστήσει σύστημα ελέγχου ισχύος κατόπιν οδηγιών του αρμόδιου Διαχειριστή.

10. Οι Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος συνάπτονται σύμφωνα με την Πρότυπη Σύμβαση Ευέλικτης Σύνδεσης που καθορίζεται με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., σύμφωνα με την παρ. 3Α του άρθρου 51.».

2. Οι εισηγήσεις των αρμόδιων διαχειριστών της παρ. 2 του άρθρου 5Α του ν. 4951/2022 υποβάλλονται εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος.

Άρθρο 14

Χαρακτηρισμός περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις και προσδιορισμός περιθωρίων ισχύος - Προσθήκη άρθρου 5B στον ν. 4951/2022

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 5B ως εξής:

«Άρθρο 5B

Χαρακτηρισμός περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέες συνδέσεις και προσδιορισμός περιθωρίων ισχύος

1. Με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), κατόπιν εισήγησης των αρμόδιων διαχειριστών, είναι δυνατός ο χαρακτηρισμός του ηλεκτρικού δικτύου ή τμημάτων αυτού, ως περιοχής ή περιοχών με περιορισμένη δυναμικότητα δικτύου ή περιοχής ή περιοχών με μηδενική δυναμικότητα δικτύου για νέα εγγυημένη ισχύ (εφεξής «Απόφαση Χαρακτηρισμού Περιοχών»). Οι περιοχές αυτές μπορούν να προσδιορίζονται είτε γεωγραφικά, είτε βάσει κόμβων ή ηλεκτρικών κυκλωμάτων του δικτύου, είτε βάσει επιπέδου τάσης σύνδεσης, είτε με συνδυασμό των ανωτέρω.

2. Με την απόφαση της παρ. 1 καθορίζεται και το περιθώριο ισχύος, για το οποίο οι αρμόδιοι διαχειριστές δύνανται να χορηγούν Προσφορές Σύνδεσης και να προσδιορίζονται για την ίδια περιοχή περισσότερες ομάδες περιθωρίων ισχύος ανά επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία, και ανά κατηγορία εγκατάστασης, σε κάθε μια από τις οποίες δύναται να αντιστοιχούν διαφορετικά επίπεδα Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης και επίπεδα Μέγιστου Ποσοστού Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο, περιλαμβανομένων και τυχόν διαφοροποιήσεων ανά χρονικά διαστήματα, ο τρόπος διάθεσης του τυχόν πρόσθετου περιθωρίου, είτε για χορήγηση Προσφορών Σύνδεσης σε νέες εγκαταστάσεις, είτε για αύξηση της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης ή της Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης ή για μείωση του Μέγιστου Ποσοστού Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης στις ήδη χορηγηθείσες Προσφορές Σύνδεσης ή τις συναφθείσες Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος στις αντίστοιχες περιοχές, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για την εφαρμογή της.

3. Εντός τριών (3) μηνών από τη θέση σε ισχύ του Πλαισίου Ευέλικτων Συμβάσεων, οι αρμόδιοι διαχειριστές του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) και των Δικτύων Διανομής, υποβάλλουν για έγκριση στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. τις βασικές αρχές της μεθοδολογίας εκπόνησης των μελετών που απαιτούνται για την εισήγηση της παρ.

1. Για την έγκριση λαμβάνεται απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. Οι μελέτες των αρμοδίων διαχειριστών λαμβάνουν υπόψη ιδίως:

α) τους στόχους που καθορίζονται στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ.), ιδίως όσον αφορά την ισχύ που τίθεται σε αυτό ως στόχος για τη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), συνολικά και ανά τεχνολογία,

β) την ισχύ για την οποία έχουν ήδη χορηγηθεί Προσφορές Σύνδεσης από τους αρμόδιους διαχειριστές συνολικά, ανά περιοχή και ανά επίπεδο τάσης, ανά κατηγορία εγκατάστασης και ανά τεχνολογία,

γ) την εκτίμηση της εξέλιξης υλοποίησης των εγκαταστάσεων για τις οποίες έχουν ήδη χορηγηθεί Προσφορές Σύνδεσης από τους αρμόδιους Διαχειριστές, βάσει στατιστικών στοιχείων,

δ) τα ανώτατα όρια που καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 1, και

ε) τα σχετικά Προγράμματα Ανάπτυξης.

4. Κατά τον καθορισμό των περιθωρίων ισχύος ανά περιοχή, η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. προτάσσει τις περιοχές με μεγαλύτερη δυνατότητα απορρόφησης νέας ισχύος βάσει των μελετών των αρμόδιων διαχειριστών.

5. Η πρώτη εισήγηση των διαχειριστών για την έκδοση της απόφασης της παρ. 1 υποβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από την απόφαση έγκρισης της παρ. 3. Η απόφαση αναθεωρείται ανά δύο (2) έτη ή εκτάκτως στην περίπτωση που συντρέχει ουσιώδης μεταβολή, κατόπιν εισήγησης των αρμόδιων διαχειριστών, λαμβάνοντας υπόψη την εξέλιξη της υλοποίησης των έργων ανάπτυξης του δικτύου που περιλαμβάνονται στο εκάστοτε ισχύον Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή στο Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου Διανομής, την εξάντληση της ισχύος για την οποία οι αρμόδιοι Διαχειριστές δύνανται να χορηγούν Προσφορές Σύνδεσης ανά επίπεδο τάσης, ανά περιοχή, ανά κατηγορία εγκατάστασης και ανά τεχνολογία, την ανάγκη χαρακτηρισμού νέων περιοχών ως περιοχών με περιορισμένη ή μηδενική δυναμικότητα, καθώς και κάθε άλλη παράμετρο που δύναται να επηρεάζει τον χαρακτηρισμό των περιοχών ή τους όρους με βάση τους οποίους χορηγούνται Προσφορές Σύνδεσης.

6. Ειδικά για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. δύναται να εξειδικεύει τις προϋποθέσεις λειτουργικής ευελιξίας για τις εγκαταστάσεις που συνδέονται στα Ηλεκτρικά Συστήματα των Μ.Δ.Ν., λαμβάνοντας υπόψη τόσο ζητήματα τοπικής συμφόρησης του δικτύου, όσο και τη συνολική δυνατότητα υποδοχής και απορρόφησης ισχύος του εκάστοτε Ηλεκτρικού Συστήματος.».

Άρθρο 15

Αποζημίωση χρηστών - Προσθήκη άρθρου 5Γ στον ν. 4951/2022

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 5Γ ως εξής:

«Άρθρο 5Γ

Αποζημίωση χρηστών

1. Για την ετήσια περιορισθείσα εγχεόμενη ή απορροφώμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στους περιορισμούς που επιβλήθηκαν από τον αρμόδιο διαχειριστή εντός του εύρους της Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης, η οποία υπερβαίνει την ετήσια ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στο Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης κάθε εγκατάστασης, ο ιδιοκτήτης της εγκατάστασης δικαιούται αποζημίωσης.

2. Για την περιορισθείσα εγχεόμενη ή απορροφώμενη ενέργεια που αντιστοιχεί στους περιορισμούς που επιβλήθηκαν από τον αρμόδιο διαχειριστή και οι οποίοι παραβιάζουν την Εγγυημένη Ισχύ Έγχυσης ή Απορρόφησης κάθε εγκατάστασης, ο ιδιοκτήτης της εγκατάστασης δικαιούται αποζημίωσης.
3. Τυχόν περιορισμός ή έλεγχος της απορρόφησης ή έγχυσης ηλεκτρικής ενέργειας από ή προς το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) ή το Δίκτυο Διανομής λόγω τοπικής συμφόρησης που οδηγεί σε απορρόφηση ή έγχυση ενέργειας από ή προς το Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή το Δίκτυο Διανομής χαμηλότερη της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης, μπορεί να λάβει χώρα μόνο με αποζημίωση του ιδιοκτήτη της εγκατάστασης.
4. Ο αρμόδιος διαχειριστής δεν εγγυάται τη δυνατότητα έγχυσης ή απορρόφησης της Ευέλικτης Ισχύος και δύναται να περιορίζει την έγχυση ή απορρόφηση μέχρι την Εγγυημένη Ισχύ Έγχυσης ή Απορρόφησης και μέχρι το Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης, χωρίς να δημιουργείται δικαίωμα αποζημίωσης για την εγκατάσταση εξαιτίας του περιορισμού αυτού.».

Άρθρο 16

Χρεώσεις μη συμμόρφωσης - Προσθήκη άρθρου 5Δ στον ν. 4951/2022

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 5Δ ως εξής:

«Άρθρο 5Δ

Χρεώσεις μη συμμόρφωσης

1. Στους ιδιοκτήτες των εγκαταστάσεων που έχουν συνάψει Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, επιβάλλονται κυρώσεις αν δεν συμμορφώνονται με τους περιορισμούς έγχυσης ή απορρόφησης του παρόντος νόμου και της οικείας Σύμβασης Σύνδεσης.
2. Χρεώσεις μη συμμόρφωσης επιβάλλονται στους ιδιοκτήτες εγκαταστάσεων και για τις χρονικές περιόδους κατά τις οποίες η ισχύς έγχυσης ή απορρόφησης των εγκαταστάσεων τους υπερβαίνει το άθροισμα της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης και της Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης.
3. Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης του παρόντος αποτελούν έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).».

Άρθρο 17

Τροποποίηση τίτλου Κεφαλαίου Ι' Μέρους Β' ν. 4951/2022 - Τελικές διατάξεις - Προσθήκη άρθρου 51Α στον ν. 4951/2022

1. Στον τίτλο του Κεφαλαίου Ι' του Μέρους Β' του ν. 4951/2022 (Α' 129), μετά τη λέξη «ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ,», προστίθεται η λέξη «ΤΕΛΙΚΕΣ,» και ο τίτλος του Κεφαλαίου Ι' διαμορφώνεται ως εξής:

«ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι'

ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ, ΤΕΛΙΚΕΣ, ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ».

2. Στον ν. 4951/2022 προστίθεται άρθρο 51Α ως εξής:

«Άρθρο 51Α
Τελικές διατάξεις

Μετά την έναρξη ισχύος της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5Β, για την αντίστοιχη περιοχή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) και των διασυνδεδεμένων με αυτό Δικτύων Διανομής, δεν εφαρμόζονται:

- α) το άρθρο 10 και οι αποφάσεις που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 5 αυτού για τις εγκαταστάσεις που καταλαμβάνουν οι αποφάσεις αυτές,
- β) το άρθρο 14 και η περ. ζ) της παρ. 1 του άρθρου 18 του ν. 4685/2020 (Α' 92) και
- γ) το τρίτο, το τέταρτο και το πέμπτο εδάφιο της περ. α) της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (Α' 129).».

Άρθρο 18

**Μεταβατικές διατάξεις ως προς τις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα
δίκτυα - Προσθήκη άρθρου 52Β στον ν. 4951/2022**

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 52Β ως εξής:

«Άρθρο 52Β

Μεταβατικές διατάξεις ως προς τις περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα

1. Μέχρι την έναρξη ισχύος της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5Β του παρόντος, εξακολουθούν να εφαρμόζονται οι αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και του άρθρου 14 του ν. 4685/2020 (Α' 92), με τις οποίες περιοχές του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα.
2. Με την επιφύλαξη των παρ. 3 και 4 του παρόντος, οι Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης που χορηγήθηκαν και οι Συμβάσεις Σύνδεσης που συνήφθησαν για συγκεκριμένη περιοχή στην οποία συνδέονται οι σχετικές εγκαταστάσεις, πριν από την έναρξη ισχύος της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5Β που καταλαμβάνει για πρώτη φορά την αντίστοιχη περιοχή, παραμένουν σε ισχύ χωρίς να μεταβάλλονται οι γενικοί και ειδικοί όροι που περιέχονται σε αυτές.
3. Μετά την έναρξη ισχύος της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5Β, οι ειδικοί όροι που περιλαμβάνονται στις Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης που χορηγήθηκαν και στις Συμβάσεις Σύνδεσης που συνήφθησαν, σύμφωνα με το άρθρο 10 αντικαθίστανται με όρους που αφορούν στον προσδιορισμό Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης, Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης και Μέγιστου Ποσοστού Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης, όπως οι όροι αυτοί καθορίζονται με την ανωτέρω απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., εφόσον η εφαρμογή τους είναι ευνοϊκότερη για τους χρήστες σε σχέση με τους εφαρμοζόμενους όρους που τους έχουν ήδη χορηγηθεί από τους αρμόδιους Διαχειριστές.
4. Τυχόν ειδικές κατηγορίες εγκαταστάσεων για τις οποίες εφαρμόζεται μέγιστο όριο περιορισμών έγχυσης, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 10 του παρόντος, καθώς και οι κατηγορίες εγκαταστάσεων που εμπίπτουν στο άρθρο 30 του ν. 5095/2024 (Α' 40),

εξακολουθούν να υπόκεινται σε όποιους περιορισμούς έγχυσης προβλέπονται στις σχετικές Προσφορές Σύνδεσης και στις Συμβάσεις Σύνδεσης.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄
ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΕΝΤΡΩΝ ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ ΣΤΟ ΔΙΚΤΥΟ - ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ
ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗ

Άρθρο 19

Ένταξη των Κέντρων Δεδομένων στο δεκαετές πρόγραμμα ανάπτυξης του Ελληνικού
Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - Προσθήκη περ. ε) στην παρ. 2 του
άρθρου 108 του ν. 4001/2011

Στην παρ. 2 του άρθρου 108 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), περί ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξουσίας λήψης αποφάσεων για επενδύσεις, προστίθεται περ. ε) και η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής:

«2. Συγκεκριμένα, το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ:

(α) προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών για τη διείσδυση των ΑΠΕ,

(β) περιέχει όλες τις επενδύσεις που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα προγράμματα ανάπτυξης και προσδιορίζει τις νέες επενδύσεις των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη τριετία,

(γ) παρέχει τεchnοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του εδαφίου β΄ ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων,

(δ) προσδιορίζει χρονικό πλαίσιο για όλα τα επενδυτικά σχέδια,

(ε) προσδιορίζει σε διακριτό κεφάλαιο τις δυνατότητες υποδοχής Κέντρων Δεδομένων και τις υποδομές που απαιτείται να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν, ώστε να καταστεί δυνατή η σύνδεση των Κέντρων Δεδομένων.».

Άρθρο 20

Πλαίσιο χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και αδειοδότησης Κέντρων
Δεδομένων - Προσθήκη Κεφαλαίου ΘΑ΄ στο Μέρος Β΄ του ν. 4951/2022

Στο Μέρος Β΄ του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), μετά το άρθρο 50, προστίθεται Κεφάλαιο ΘΑ΄ ως εξής:

«ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΘΑ΄

ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΣΥΝΔΕΣΗΣ ΚΑΙ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗ ΓΙΑ ΚΕΝΤΡΑ
ΔΕΔΟΜΕΝΩΝ».

Άρθρο 21

**Καθορισμός αρμόδιου Διαχειριστή χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για την
υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Α στον ν. 4951/2022**

Στο Κεφάλαιο ΘΑ΄ του ν. 4951/2022 (Α΄ 129) προστίθεται άρθρο 50Α ως εξής:

«Άρθρο 50Α

Αρμοδιότητα χορήγησης Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης

1. Αιτήσεις για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων του άρθρου 320 του ν. 4442/2016 (Α΄ 230), υποβάλλονται από τους ενδιαφερόμενους στον αρμόδιο Διαχειριστή, ανάλογα με τη Μέγιστη Ισχύ Κατανάλωσης κάθε εγκατάστασης. Ειδικά, αιτήσεις για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων με μέγιστη ισχύ κατανάλωσης, ίση ή μικρότερη των δέκα μεγαβάτ (10 MW), υποβάλλονται στον Διαχειριστή δικτύου διανομής, ενώ αιτήσεις για Κέντρα Δεδομένων με μέγιστη ισχύ κατανάλωσης άνω των δέκα μεγαβάτ (10 MW) υποβάλλονται στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.»).
2. Κατά παρέκκλιση της παρ. 1, για την εγκατάσταση Κέντρων Δεδομένων με συνολική μέγιστη ισχύ κατανάλωσης μεγαλύτερη ή ίση των τεσσάρων μεγαβάτ (4 MW), εφόσον ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής αδυνατεί για τεχνικούς λόγους, να χορηγήσει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, διαβιβάζει την αίτηση στον Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., προκειμένου να εξετασθεί η δυνατότητα παροχής πρόσβασης στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Ε.Σ.Μ.Η.Ε.»). Στην περίπτωση αυτή, διατηρείται η αρχική ημερομηνία υποβολής της αίτησης και ο Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. δύναται να ζητά συμπληρωματικά έγγραφα από τα προβλεπόμενα δικαιολογητικά των παρ. 1 και 2 του άρθρου 50Β.
3. Εφόσον για τη σύνδεση Κέντρου Δεδομένων στο Δίκτυο Διανομής δεν απαιτείται η κατασκευή έργων ενίσχυσης ή επέκτασης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. για σύνδεση του Δικτύου Διανομής, ο Διαχειριστής Δικτύου Διανομής δύναται να υποδέχεται αιτήματα και να χορηγεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης σε Κέντρο Δεδομένων ανεξαρτήτως της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης. Για τη διαπίστωση της ανάγκης κατασκευής έργων ενίσχυσης ή επέκτασης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. για σύνδεση του Δικτύου Διανομής, ο Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής υποβάλλει αίτημα για έγγραφη ενημέρωση από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε..
4. Κατά τον προσδιορισμό του αρμόδιου Διαχειριστή, δεν επιτρέπεται η κατάτμηση των Κέντρων Δεδομένων που συγκροτούν λειτουργική ενότητα. Λειτουργική ενότητα αποτελούν τα Κέντρα Δεδομένων για τα οποία συντρέχουν σωρευτικά οι ακόλουθες προϋποθέσεις:
 - α) αποσκοπούν στην τροφοδότηση της ίδιας εγκατάστασης,
 - β) οι εγκαταστάσεις τους χωροθετούνται στο ίδιο ή σε όμορα εδαφοτεμάχια, ανεξαρτήτως εάν αυτά ανήκουν στο ίδιο ή σε διαφορετικά φυσικά ή νομικά πρόσωπα,
 - γ) τα σχετικά αιτήματα για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης υποβάλλονται με χρονική εγγύτητα μικρότερη του ενός (1) έτους μεταξύ τους και
 - δ) ανήκουν στο ίδιο φυσικό ή νομικό πρόσωπο ή σε διαφορετικά νομικά πρόσωπα που τελούν μεταξύ τους σε σχέση συνδεδεμένων επιχειρήσεων σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 3 της Σύστασης 2003/361/ΕΚ της Επιτροπής, της 6ης Μαΐου 2023, σχετικά με τον ορισμό των πολύ μικρών, των μικρών και των μεσαίων επιχειρήσεων (L 124).».

**Προϋποθέσεις και διαδικασία χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για Κέντρα Δεδομένων -
Προσθήκη άρθρου 50B στον ν. 4951/2022**

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 50B ως εξής:

«Άρθρο 50B

Προσφορά Σύνδεσης για Κέντρα Δεδομένων

1. Για την υποβολή αιτήματος χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων, ο ενδιαφερόμενος υποχρεούται να υποβάλει στον αρμόδιο Διαχειριστή τα δικαιολογητικά που καθορίζονται στους Κώδικες Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Ε.Δ.Δ.Η.Ε.») που αφορούν Κέντρα Δεδομένων, συμπεριλαμβανομένων και των ακόλουθων δικαιολογητικών:

α) εγγυητικής επιστολής με διάρκεια ισχύος κατ' ελάχιστον τριών (3) ετών, σύμφωνα με το άρθρο 50Γ, βάσει υποδείγματος που αναρτάται στην ιστοσελίδα των αρμόδιων Διαχειριστών, β) πλήρους φακέλου Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α' του ν. 4014/2011 (Α' 209),

γ) τεκμηρίωσης νόμιμης χρήσης του γηπέδου εγκατάστασης του Κέντρου Δεδομένων, σύμφωνα με το άρθρο 18. Ειδικά σε περίπτωση μίσθωσης ή παραχώρησης, η διάρκειά τους πρέπει να είναι τουλάχιστον δεκαετής,

δ) για τα έργα που συνδέονται στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε., τεκμηρίωσης ετήσιου κύκλου εργασιών του φυσικού ή νομικού προσώπου ή των μετόχων και των συνδεδεμένων μερών αυτού, οπότε και λαμβάνεται υπόψη ο αθροιστικός κύκλος εργασιών, μεγαλύτερος του τριάντα τοις εκατό (30%) του κόστους κατασκευής του έργου, βάσει της θεώρησης κόστους ανάπτυξης ποσού δέκα εκατομμυρίων ευρώ ανά μεγαβάτ (10.000.000 €/MW), για ένα (1) τουλάχιστον έτος εντός των τριών (3) τελευταίων ετών,

ε) εντύπου αίτησης σε πρότυπο του αρμόδιου Διαχειριστή,

στ) αποδεικτικού πληρωμής διαχειριστικού τέλους υποβολής αίτησης υπέρ του αρμόδιου Διαχειριστή, ύψους διακοσίων πενήντα (250) ευρώ,

ζ) αναλυτικού χρονοδιαγράμματος υλοποίησης του έργου,

η) προέγκρισης οικοδομικής άδειας του άρθρου 321 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88) για την κατασκευή του έργου.

2. Τροποποίηση της αρχικής εκκρεμούς αίτησης για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης συνιστά νέα αίτηση και κατατάσσεται εκ νέου προς εξέταση, σε περίπτωση που αφορά σε:

α) μεταβολή του αιτούντος φορέα, εκτός εάν το εταιρικό κεφάλαιο της εταιρείας, προς την οποία γίνεται η μεταβίβαση, ανήκει εξ ολοκλήρου στο φυσικό ή νομικό πρόσωπο που μεταβιβάζει ή εάν πρόκειται για μεταβίβαση του έργου εντός ομίλου εταιρειών σύμφωνα με το άρθρο 32 του ν. 4308/2014 (Α' 251), καθώς και σε περίπτωση εταιρικού μετασχηματισμού σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 1 του ν. 4601/2019 (Α' 44),

β) επαύξηση άνω του δέκα τοις εκατό (10%) της ισχύος κατανάλωσης του Κέντρου Δεδομένων,

γ) αλλαγή της θέσης εγκατάστασης του έργου, εφόσον το νέο γήπεδο εγκατάστασης δεν έχει κανένα κοινό σημείο με το γήπεδο εγκατάστασης της αρχικής αίτησης.

3. Η Προσφορά Σύνδεσης ισχύει για τρία (3) έτη από την ημερομηνία χορήγησης, εφόσον ο ενδιαφερόμενος την αποδεχτεί εντός δύο (2) μηνών από τη χορήγησή της.

4. Η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης τροποποιείται, κατόπιν αιτήματος του ενδιαφερομένου, σε περίπτωση που υπάρχει:

- α) μεταβολή της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης του σταθμού,
- β) αλλαγή στον τρόπο σύνδεσης του σταθμού, όπως μέσω νέας όδευσης, υποχρέωσης κατασκευής νέου Υποσταθμού (εφεξής «Υ/Σ») ή σύνδεσης σε άλλο σημείο του δικτύου.

5. Δεν απαιτείται τροποποίηση της Προσφοράς Σύνδεσης, αλλά υποχρέωση γνωστοποίησης στον αρμόδιο διαχειριστή, στην περίπτωση που υφίσταται:

- α) Αλλαγή επωνυμίας ή νομικής μορφής. Στην περίπτωση αυτή απαιτείται τροποποίηση της εγγυητικής επιστολής ή υποβολή νέας εγγυητικής επιστολής του κατόχου του έργου.
- β) Μεταβολή του πολυγώνου εγκατάστασης του σταθμού, στην ίδια με την αρχική του θέση εγκατάστασης, εφόσον το νέο γήπεδο εγκατάστασης έχει κοινό σημείο με το γήπεδο εγκατάστασης της αρχικής αίτησης.
- γ) Μείωση της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης του έργου.

6. Οι κάτοχοι Προσφορών Σύνδεσης εντός δώδεκα (12) μηνών από τη χορήγηση της Προσφοράς Σύνδεσης, και σε κάθε περίπτωση πριν από τη σύναψη της αντίστοιχης Σύμβασης Σύνδεσης, υποβάλλουν στον αρμόδιο Διαχειριστή:

- α) διμερή σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας με χρηματοοικονομική διευθέτηση ή με φυσική παράδοση, μεταξύ του ενδιαφερομένου και παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 50Z, για την κάλυψη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του έργου της αίτησης,
- β) τεχνική έκθεση που περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον τα τεχνικά χαρακτηριστικά του Κέντρου Δεδομένων, τον βαθμό ενεργειακής απόδοσης του έργου και την τεχνολογία ψύξης που χρησιμοποιείται.

7. Σε περίπτωση μη υποβολής των δικαιολογητικών της παρ. 6 ή μη πληρότητας αυτών, η χορηγηθείσα Προσφορά Σύνδεσης ακυρώνεται.

8. Αιτήματα για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων με μέγιστη ισχύ κατανάλωσης άνω των διακοσίων μεγαβάτ (200 MW) αξιολογούνται κατά απόλυτη προτεραιότητα έναντι των λοιπών αιτημάτων για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης για Κέντρα Δεδομένων εφόσον, πέραν των δικαιολογητικών της παρ. 1, ο κάτοχος του Κέντρου Δεδομένων υποβάλει στον Διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. υπεύθυνη δήλωση για κάλυψη κατ' ελάχιστον ποσοστού ογδόντα τοις εκατό (80%) της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης του σταθμού από κατανεμόμενη μονάδα ή/και σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, χωρητικότητας τουλάχιστον έξι (6) ωρών της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης του Κέντρου Δεδομένων, τα οποία τίθενται σε λειτουργία μετά την 1η Ιανουαρίου 2027 και σε κάθε περίπτωση όχι αργότερα από τη θέση σε λειτουργία του Κέντρου Δεδομένων. Οι κάτοχοι των έργων του πρώτου εδαφίου υποβάλλουν πλήρη φάκελο αίτησης για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου της περ. β) της παρ. 1 μέχρι τη λήξη της προθεσμίας αποδοχής της εκδοθείσας Προσφοράς Σύνδεσης. Στα αιτήματα της παρούσας τηρείται προτεραιότητα βάσει της ημερομηνίας κατά την οποία η αίτηση χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης κατέστη πλήρης σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 9.

9. Για τους σκοπούς του παρόντος, ένα αίτημα χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων καθίσταται πλήρες όταν ο αρμόδιος Διαχειριστής βεβαιώνει την υποβολή όλων των δικαιολογητικών που απαιτούνται σύμφωνα με τις παρ. 1 και 8.».

Άρθρο 23

**Όροι έκδοσης, ανανέωσης και κατάπτωσης της εγγυητικής επιστολής για Κέντρα
Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Γ στον ν. 4951/2022**

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 50Γ ως εξής:

«Άρθρο 50Γ

Εγγυητική επιστολή για υποβολή αιτήματος χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης

1. Η εγγυητική επιστολή εκδίδεται από τραπεζικό ή πιστωτικό φορέα ή από ασφαλιστική επιχείρηση των περ. β) και γ) της παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 4364/2016 (Α' 13), που λειτουργούν νόμιμα στην Ελλάδα ή σε άλλα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου, τα οποία παρέχουν τις υπηρεσίες της παρ. 1 του άρθρου 11 του ν. 4261/2014 (Α' 107).
2. Η εγγυητική επιστολή της παρ. 1 ανανεώνεται τουλάχιστον δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της, για διάρκεια δύο (2) ετών, και παραμένει σε ισχύ έως την ολοκλήρωση της διαδικασίας για τη σύνδεση του Κέντρου Δεδομένων στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή στο Δίκτυο Διανομής (ηλέκτριση) για το σύνολο της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης, σύμφωνα με τους Κώδικες Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ε.Δ.Δ.Η.Ε. αντίστοιχα. Ειδικώς για το Ε.Σ.Μ.Η.Ε., ως ολοκλήρωση της διαδικασίας του πρώτου εδαφίου νοείται η χορήγηση από τον Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης του Κέντρου Δεδομένων για τη μέγιστη ισχύ κατανάλωσής του.
3. Το ύψος της εγγυητικής επιστολής της παρ. 1 καθορίζεται σε διακόσιες χιλιάδες (200.000) ευρώ ανά μεγαβάτ (MW) μέγιστης ισχύος κατανάλωσης, σύμφωνα με τα στοιχεία της αίτησης που υποβάλλεται στον αρμόδιο Διαχειριστή.
4. Με την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης του Κέντρου Δεδομένων, η εγγυητική επιστολή απομειούται κατά ποσοστό είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) της αρχικής της αξίας. Στην περίπτωση αυτή, ο κάτοχος του Κέντρου Δεδομένων αντικαθιστά την αρχική του εγγυητική επιστολή με άλλη εγγυητική επιστολή απομειωμένης αξίας κατά ποσοστό είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) της αρχικής.
5. Σε περίπτωση τμηματικής ηλέκτρισης του Κέντρου Δεδομένων, το εναπομείναν ποσό της εγγυητικής επιστολής απομειούται κατά ποσοστό αντίστοιχο του τμήματος της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης που αφορά η εκάστοτε βεβαίωση τμηματικής ηλέκτρισης της εγκατάστασης, η οποία χορηγείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, σύμφωνα με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ε.Δ.Δ.Η.Ε..
6. Σε περίπτωση μη ανανέωσης της εγγυητικής επιστολής το αργότερο δέκα (10) εργάσιμες ημέρες πριν από τη λήξη της ή σε περίπτωση μη ολοκλήρωσης της διαδικασίας ηλέκτρισης του Κέντρου Δεδομένων για το σύνολο της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης εντός της διάρκειας ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, η εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).
7. Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας ηλέκτρισης του Κέντρου Δεδομένων για το σύνολο της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης, η εγγυητική επιστολή επιστρέφεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή στον κάτοχο του Κέντρου Δεδομένων.
8. Ο ενδιαφερόμενος δύναται να ακυρώσει την αίτησή του, πριν από τη λήψη της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, οπότε η εγγυητική επιστολή της παρ. 1 επιστρέφεται στον ενδιαφερόμενο και το αίτημά του ακυρώνεται.

9. Σε περίπτωση ακύρωσης του αιτήματός του, μετά τη λήψη της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, ή σε περίπτωση μη ηλεκτρίσης του έργου εντός της διάρκειας της αντίστοιχης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, ή τυχόν παράτασής της, η εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

10. Σε περίπτωση μη ανανέωσης, κατάπτωσης ή μη προσήκουσας διατήρησης της εγγυητικής επιστολής της παρ. 1 σε ισχύ, καθώς και σε περίπτωση μη ολοκλήρωσης της διαδικασίας ηλεκτρίσης του Κέντρου Δεδομένων για το σύνολο της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης εντός της διάρκειας ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, η Προσφορά Σύνδεσης και η Σύμβαση Σύνδεσης, αν έχει συναφθεί, παύουν αυτοδικαίως να ισχύουν.».

Άρθρο 24

Όροι και προϋποθέσεις παράτασης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου και ισχύος προσφοράς σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Δ στον ν. 4951/2022

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 50Δ ως εξής:

«Άρθρο 50Δ

Παράταση δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου και ισχύος προσφοράς σύνδεσης Κέντρων Δεδομένων

1. Η διάρκεια ισχύος και η δέσμευση ηλεκτρικού χώρου της Οριστικής Προσφοράς Ισχύος για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων δύναται να παρατείνονται για χρονικό διάστημα έως δύο (2) έτη από τη λήξη αυτής, εφόσον ο κάτοχος:

α) καταβάλλει, εντός δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών πριν από τη λήξη της ισχύος της προσφοράς σύνδεσης, τέλος παράτασης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου, το οποίο ορίζεται σε δύο χιλιάδες (2.000) ευρώ ανά μεγαβάτ (MW) μέγιστης ισχύος απορρόφησης για κάθε μήνα παράτασης και

β) υποβάλλει σχετικό αίτημα παράτασης στον αρμόδιο Διαχειριστή, συνοδευόμενο από επικαιροποιημένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης της επένδυσης.

Το τέλος παράτασης δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου καταβάλλεται στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

2. Η παράταση της παρ. 1 χορηγείται άπαξ. Σε περίπτωση παρέλευσης της διάρκειας της παράτασης, χωρίς αξιοποίηση του ανωτάτου χρονικού ορίου ή μη καταβολής του τέλους παράτασης εντός των ορισθισμένων προθεσμιών, η προσφορά σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει, οι δεσμεύσεις ηλεκτρικού χώρου αίρονται αυτοδικαίως, το ήδη καταβληθέν τέλος δεν επιστρέφεται και η εγγυητική επιστολή καταπίπτει υπέρ του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.».

Άρθρο 25

Σύσταση και τήρηση μητρώου Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50Ε στον ν. 4951/2022

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 50Ε ως εξής:

«Άρθρο 50Ε
Μητρώο Κέντρων Δεδομένων

1. Συστήνεται και τηρείται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (εφεξής: Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), Μητρώο Κέντρων Δεδομένων σε μορφή ηλεκτρονικής βάσης δεδομένων. Το Μητρώο αποτελεί εργαλείο παρακολούθησης της ανάπτυξης εγκαταστάσεων που καταχωρούνται σε αυτό. Κάθε Κέντρο Δεδομένων καταχωρίζεται με μοναδικό αναγνωριστικό κατανάλωσης.
2. Η καταχώριση κάθε εγκατάστασης στο Μητρώο της παρ. 1 αποτελεί προϋπόθεση για την υποβολή αίτησης χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή. Οι Διαχειριστές καθίστανται υπεύθυνοι για την έγκαιρη ενημέρωση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. για προσθήκες και αλλαγές στο Μητρώο Κέντρων Δεδομένων.
3. Το Μητρώο της παρ. 1 τηρείται, δημοσιεύεται και επικαιροποιείται σε συνεχή βάση από τη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. σε συνεργασία με τον Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και τον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής: Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.).
4. Η επεξεργασία των δεδομένων του Μητρώου της παρ. 1 πραγματοποιείται σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/679 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 27ης Απριλίου 2016, για την προστασία των φυσικών προσώπων έναντι της επεξεργασίας των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα και για την ελεύθερη κυκλοφορία των δεδομένων αυτών και την κατάργηση της οδηγίας 95/46/ΕΚ (L 119) και τον ν. 4624/2019 (Α' 137). Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. λαμβάνει τα κατάλληλα τεχνικά και οργανωτικά μέτρα για τη διασφάλιση της ασφάλειας, της εμπιστευτικότητας και της ακεραιότητας των δεδομένων, καθώς και για την προστασία των δικαιωμάτων των υποκειμένων των δεδομένων.».

Άρθρο 26

Όροι και έργα σύνδεσης για την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων - Προσθήκη άρθρου 50ΣΤ στον ν. 4951/2022

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 50ΣΤ ως εξής:

«Άρθρο 50ΣΤ

Έργα σύνδεσης για την ανάπτυξη των Κέντρων Δεδομένων

1. Ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. κάθε δύο (2) μήνες εκτιμά τις δυνατότητες υποδοχής νέων Κέντρων Δεδομένων σε υφιστάμενα Κέντρα Υπερυψηλής Τάσης (εφεξής: Κ.Υ.Τ.) και τα κατηγοριοποιεί σε κορεσμένα, μερικώς κορεσμένα και μη κορεσμένα. Ένα Κ.Υ.Τ. χαρακτηρίζεται ως μερικώς κορεσμένο όταν η δυνατότητα υποδοχής νέων έργων κατανάλωσης είναι μικρότερη του πενήντα τοις εκατό (50%) της εκτιμώμενης συνολικής ισχύος εξυπηρέτησης έργων κατανάλωσης από το Κ.Υ.Τ. αυτό.
2. Στο τέλος της χρονικής περιόδου της παρ. 1 ο Διαχειριστής του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. αποστέλλει προς αξιολόγηση και έγκριση στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. τη σχετική λίστα των Κ.Υ.Τ. και τη δυνατότητα υποδοχής νέων αιτήσεων για την εγκατάσταση Κέντρων Δεδομένων. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ., εντός ενός (1) μηνός από την υποβολή των στοιχείων αυτών, δημοσιεύει τη λίστα των Κ.Υ.Τ., τη δυνατότητα υποδοχής νέων Κέντρων Δεδομένων και την κατηγοριοποίησή τους σε κορεσμένα, μερικώς κορεσμένα και μη κορεσμένα.

3. Σε περίπτωση που ο ενδιαφερόμενος επιθυμεί τη σύνδεση του Κέντρου Δεδομένων σε υφιστάμενο Κ.Υ.Τ. που έχει χαρακτηριστεί, με τη διαδικασία της παρ. 2, ως κορεσμένο:
- α) είτε ενημερώνεται περί αδυναμίας χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης,
 - β) είτε ο αρμόδιος Διαχειριστής εκδίδει Προσφορά για σύνδεση του έργου σε άλλο Κ.Υ.Τ. που έχει χαρακτηριστεί ως μη κορεσμένο,
 - γ) είτε λαμβάνει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης με υποχρέωση κατασκευής νέου Υ/Σ ή Κ.Υ.Τ..
4. Σε περίπτωση που ο ενδιαφερόμενος επιθυμεί τη σύνδεση του Κέντρου Δεδομένων σε υφιστάμενο Κ.Υ.Τ. που έχει χαρακτηριστεί, με τη διαδικασία της παρ. 2, ως μερικώς κορεσμένο, ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί Προσφορά για σύνδεση του έργου με υποχρέωση κατασκευής νέου Υ/Σ για τη σύνδεσή του.
5. Σε περίπτωση που ο ενδιαφερόμενος επιθυμεί τη σύνδεση του Κέντρου Δεδομένων σε υφιστάμενο Κ.Υ.Τ. που έχει χαρακτηριστεί, με τη διαδικασία της παρ. 2, ως μη κορεσμένο, ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί Προσφορά για σύνδεση του έργου στο εν λόγω Κ.Υ.Τ. με υποχρέωση του κατόχου του έργου να καταβάλει το πλήρες πραγματικό κόστος σύνδεσής του, συμπεριλαμβανομένου του κόστους των υφιστάμενων ή και νέων ανάντη υποδομών κατά το μέρος που τις χρησιμοποιούν. Εναλλακτικά, μετά από αίτημα του κατόχου του έργου λαμβάνει Προσφορά Σύνδεσης με υποχρέωση κατασκευής νέου Υ/Σ.
6. Κατά την έκδοση των Προσφορών Σύνδεσης από τον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για τα Κέντρα Δεδομένων που συνδέονται στο Ε.Δ.Δ.Η.Ε., οι κάτοχοι των έργων αυτών επιβαρύνονται το πλήρες πραγματικό κόστος σύνδεσής τους, συμπεριλαμβανομένου του κόστους των υφιστάμενων ή και νέων ανάντη υποδομών κατά το μέρος που τις χρησιμοποιούν, ήτοι του κόστους του εξοπλισμού εντός του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης/ Μέσης Τάσης (ΥΤ/ΜΤ), συμπεριλαμβανομένου του εξοπλισμού της Υ.Τ.
7. Για τον υπολογισμό του κόστους των παρ. 5 και 6, οι Διαχειριστές του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ε.Δ.Δ.Η.Ε. υποβάλουν στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. προς έγκριση μεθοδολογία βάσει της οποίας υπολογίζονται, στο πλαίσιο προϋπολογισμού, τα κόστη αυτά. Μετά τη σύνδεση των έργων πραγματοποιείται από τους αρμόδιους Διαχειριστές απολογισμός για τις κατηγορίες των έργων που τελικά υλοποιήθηκαν με αντίστοιχη χρέωση ή πίστωση του κατόχου του έργου.
8. Αν η χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σε Κέντρα Δεδομένων οδηγεί σε αδυναμία χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε σταθμούς αποθήκευσης που επελέγησαν σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 7 του άρθρου 11Δ του ν. 4685/2020 (Α' 92) ή σε σταθμούς που εμπίπτουν στην παρ. 5 του άρθρου 11Γ του ν. 4685/2020, τα Κέντρα Δεδομένων λαμβάνουν Προσφορά Σύνδεσης είτε με επέκταση του εν λόγω Υ/Σ, είτε μέσω κατασκευής νέου Υ/Σ είτε με σύνδεση σε άλλον Υ/Σ, εφόσον αυτό είναι τεχνικά δυνατό.
9. Από την εφαρμογή του επιμερισμού κόστους της παρ. 5Α του άρθρου 98 εξαιρούνται τα Κέντρα Δεδομένων, τα οποία υπάγονται στην κατηγορία των Καταναλωτών Μέσης Τάσης. Από την εφαρμογή του επιμερισμού κόστους της παρ. 7Α του άρθρου 98 εξαιρούνται τα Κέντρα Δεδομένων, τα οποία υπάγονται στην κατηγορία των Καταναλωτών Υψηλής Τάσης. Το σύνολο του κόστους κατασκευής των έργων επέκτασης ή ενίσχυσης του Ε.Δ.Δ.Η.Ε. ή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε., αντίστοιχα, που απαιτούνται αποκλειστικά για τη σύνδεσή τους, βαρύνει εξ ολοκλήρου τον κάτοχο του Κέντρου Δεδομένων και δεν εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ή του Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. αντίστοιχα.».

Άρθρο 27

Κάλυψη αναγκών ηλεκτρικής ενέργειας Κέντρων Δεδομένων από σταθμούς ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Προσθήκη άρθρου 50Ζ στον ν. 4951/2022

Στον ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 50Ζ ως εξής:

«Άρθρο 50Ζ

Υποχρέωση κάλυψης των αναγκών ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ανανεώσιμων πηγών ενέργειας

1. Με την επιφύλαξη της απόφασης της παρ. 7 του άρθρου 51, τα Κέντρα Δεδομένων από την έναρξη της λειτουργίας τους καλύπτουν τουλάχιστον το εξήντα τοις εκατό (60%) της συνολικής ετήσιας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειάς τους από ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (εφεξής: Α.Π.Ε.).

2. Η υποχρέωση της παρ. 1 εκπληρώνεται:

α) είτε μέσω απευθείας σύνδεσης του Κέντρου Δεδομένων με σταθμούς Α.Π.Ε. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας,

β) είτε μέσω σύναψης μίας ή περισσότερων διμερών συμφωνιών με χρηματοοικονομική διευθέτηση,

γ) είτε με φυσική παράδοση ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ του κατόχου του Κέντρου Δεδομένων και παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Για την εκπλήρωση της υποχρέωσης της παρ. 1 δύναται να λαμβάνεται υπόψη και ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από σταθμό Α.Π.Ε. στο πλαίσιο αυτοκατανάλωσης με εφαρμογή ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού που αντιστοιχεί στην κατανάλωση του Κέντρου Δεδομένων.

4. Η τήρηση ή μη της υποχρέωσης της παρ. 1 κρίνεται με βάση την πραγματική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας των παρ. 2 και 3, σε σχέση με την πραγματική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας του Κέντρου Δεδομένων κατά το ίδιο χρονικό διάστημα, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που καθορίζεται με την απόφαση της παρ. 7 του άρθρου 51.».

Άρθρο 28

Εξουσιοδοτικές διατάξεις - Τροποποίηση άρθρου 51 ν. 4951/2022

Στο άρθρο 51 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί εξουσιοδοτικών διατάξεων, προστίθενται παρ. 3Α, 3Β, 3Γ, 5, 6 και 7 και το άρθρο 51 διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 51

Εξουσιοδοτικές διατάξεις

1. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, εγκρίνεται ο Κανονισμός σύνδεσης, εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) ή/και σταθμών αποθήκευσης. Με τον Κανονισμό εξειδικεύεται κάθε σχετικό ζήτημα και λεπτομέρεια που άπτεται της σύνδεσης, εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμών αποθήκευσης του παρόντος Μέρους. Ο οικείος Κανονισμός δύναται να προβλέπει ειδικούς όρους για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμούς αποθήκευσης, καθώς και

για τα Ειδικά Έργα, οι οποίοι αποτυπώνονται στις αντίστοιχες Άδειες και εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος.

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Ψηφιακής Διακυβέρνησης καθορίζονται κάθε θέμα σχετικό με τη λειτουργία του Πληροφοριακού Συστήματος Αδειοδότησης Έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, οι λεπτομέρειες για τη διασφάλιση της διαλειτουργικότητας των επιμέρους συστημάτων, τις αναγκαίες αναβαθμίσεις του και τις αρμοδιότητες διαχείρισής του από την Υπηρεσία μιας Στάσης, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του παρόντος.

3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται εντός τεσσάρων (4) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, καθορίζονται οι προδιαγραφές για την οδοποιία εντός δασών, δασικών και αναδασωτέων εκτάσεων και εν γένει εκτάσεων της δασικής νομοθεσίας, η οποία πρόκειται να εξυπηρετήσει σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή/και σταθμούς αποθήκευσης. Κατά την έκδοση της ανωτέρω απόφασης λαμβάνονται υπόψη η ανάγκη ελαχιστοποίησης των επεμβάσεων και περιβαλλοντικών επιπτώσεων και η εξέλιξη της τεχνολογίας των παραγωγικών εξοπλισμών, ιδίως δε των γεωμετρικών χαρακτηριστικών τους.

3Α. Με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.), κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφορών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) ή του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής ή κοινής εισήγησης των αρμόδιων Διαχειριστών, κατά περίπτωση, καθορίζεται Πρότυπη Σύμβαση Ευέλικτης Σύνδεσης του άρθρου 5Α στην οποία περιλαμβάνονται τουλάχιστον τα εξής:

α) Η Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Η Εγγυημένη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία, ανά έτος, ανά μήνα, ανά περίοδο της ημέρας, ή ανά άλλο χρονικό διάστημα.

β) Η Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Η Ευέλικτη Ισχύς Έγχυσης ή Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά επίπεδο τάσης, ανά τεχνολογία ανά έτος, ανά μήνα, ανά περίοδο της ημέρας ή ανά άλλο χρονικό διάστημα. Το άθροισμα της Εγγυημένης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης και της Ευέλικτης Ισχύος Έγχυσης ή Απορρόφησης δύναται να υπολείπεται της μέγιστης αποδιδόμενης εγκατεστημένης ισχύος της συνδεόμενης εγκατάστασης.

γ) Το Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή Απορρόφησης προς ή από το δίκτυο. Το Μέγιστο Ποσοστό Ενέργειας Περιορισμού Έγχυσης ή/και Απορρόφησης μπορεί να διαφοροποιείται ανά έτος.

δ) Η διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος και η ημερομηνία κατά την οποία εκτιμάται ότι θα μετατραπεί σε Σύμβαση Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος, εφόσον η περιοχή στην οποία γίνεται η σύνδεση δεν εμπίπτει στην παρ. 5 του άρθρου 5Α.

ε) Τυχόν διαφοροποίηση στις χρεώσεις σύνδεσης και χρήσης δικτύων που εφαρμόζονται στις εγκαταστάσεις για τις οποίες συνάπτονται Συμβάσεις Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος, κατά τρόπο που να αντικατοπτρίζει τη μειωμένη Εγγυημένη Ισχύ Έγχυσης ή Απορρόφησης σε σχέση με τους Χρήστες που έχουν συνάψει για τις εγκαταστάσεις τους Συμβάσεις Σύνδεσης Εγγυημένης Ισχύος.

στ) Τυχόν περαιτέρω εξειδίκευση των υποχρεώσεων των Χρηστών που συνάπτουν Σύμβαση Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος για την εγκατάσταση συστημάτων ελέγχου ισχύος, πιστοποιημένων από εξουσιοδοτημένο φορέα ή υποχρεώσεις αναφορικά με την αξιοποίηση της εγγυημένης ισχύος που τους παρέχεται.

Με την ίδια απόφαση εξειδικεύεται το πλαίσιο εφαρμογής και εποπτείας των όρων των Συμβάσεων Σύνδεσης Ευέλικτης Ισχύος.

3Β. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ. που υποβάλλεται μετά από σχετικών εισηγήσεων των αρμόδιων διαχειριστών του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και των Δικτύων Διανομής, λαμβάνοντας υπόψη και τα κριτήρια του δευτέρου εδαφίου της παρ. 7 του άρθρου 13 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158) καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της αποζημίωσης των παρ. 1 και 2 του άρθρου 5Γ που καταβάλλεται μέσω του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ΤΑ.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα.

3Γ. Με απόφαση της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., κατόπιν εισήγησης του αρμόδιου διαχειριστή του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ή του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής ή κοινής εισήγησης των αρμόδιων Διαχειριστών κατά περίπτωση, καθορίζονται οι κυρώσεις που επιβάλλονται σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 5Δ, οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης που επιβάλλονται σύμφωνα με το άρθρο 5Δ, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για την εφαρμογή του άρθρου 5Δ.

4. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται ο ελάχιστος αριθμός ελέγχων που διενεργούν ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης και ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με αυτοψία ανά έτος, η διαδικασία ελέγχου με αυτοψία, οι κυρώσεις σε περίπτωση που διαπιστωθεί επαύξηση ισχύος σταθμού που έχει ενταχθεί στον κατάλογο της παρ. 3 του άρθρου 48, καθώς και κάθε άλλο σχετικό ζήτημα.

5. Με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης του Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και του Ε.Δ.Δ.Η.Ε., κατά περίπτωση, δύνανται να:

α) εξειδικεύονται οι προϋποθέσεις και η μεθοδολογία διαπίστωσης της ηλεκτρίσης του συνόλου της μέγιστης ισχύος κατανάλωσης, καθώς και υπολογισμού της επιτρεπτής υπέρβασης της δηλωθείσας και καταχωρισμένης μέγιστης ισχύος κατανάλωσης,

β) αναπροσαρμόζεται το ποσοστό της επιτρεπτής υπέρβασης,

γ) καθορίζονται τα κριτήρια περιορισμένης εμφάνισης και χαμηλής συχνότητας αυτής, δ) ρυθμίζεται κάθε άλλο ειδικότερο, τεχνικό ή διαδικαστικό θέμα που αφορά τα Κέντρα Δεδομένων του Κεφαλαίου ΘΑ'.

6. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Ψηφιακής Διακυβέρνησης καθορίζονται:

α) τα στοιχεία που καταχωρίζονται στο Μητρώο Κέντρων Δεδομένων,

β) η δήλωση της σκοπούμενης χρήσης του Κέντρου Δεδομένων,

γ) ο τύπος φορτίου τελικού χρήστη,

δ) οι υποχρεώσεις των διαχειριστών Κέντρα Δεδομένων, ως προς την ακρίβεια, πληρότητα και έγκαιρη ενημέρωση των στοιχείων και οι συνέπειες λόγω μη συμμόρφωσης με αυτές,

ε) οι όροι συνεργασίας και ανταλλαγής πληροφοριών μεταξύ Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και λοιπών αρμόδιων φορέων για την παρακολούθηση και ορθολογική κατανομή του ηλεκτρικού χώρου, καθώς και

στ) κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του άρθρου 50Ε.

7. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται:

α) τα ελάχιστα ποσοστά υποχρεωτικής κάλυψης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του Κέντρου Δεδομένων από σταθμούς Α.Π.Ε. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 50Ζ, ανάλογα με την τεχνολογία του σταθμού

Α.Π.Ε. και το μέγεθος του σταθμού αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που θα επιλεγεί από τον κάτοχο του Κέντρου Δεδομένων, λαμβανομένων υπόψη του προφίλ πραγματικής παραγωγής των αντίστοιχων τεχνολογιών Α.Π.Ε. και της χρονικής αντιστοίχισης της παραγωγής με την κατανάλωση του Κέντρου Δεδομένων,

β) η διαδικασία και η μεθοδολογία ελέγχου της τήρησης της υποχρέωσης της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ,

γ) η χρονική περίοδος αναφοράς και ο τρόπος χρονικής αντιστοίχισης της παραγωγής των συμβεβλημένων σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με την κατανάλωση του Κέντρου Δεδομένων,

δ) η αδειοδοτική ωριμότητα των σταθμών Α.Π.Ε. και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με τους οποίους δύναται να συμβληθούν οι κάτοχοι των Κέντρων Δεδομένων, κατ' εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ.

ε) οι όροι και οι προϋποθέσεις που πρέπει να τηρούνται για τη συνεκτίμηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς Α.Π.Ε. και τα συστήματα αποθήκευσης, κατ' εφαρμογή της παρ. 1 του άρθρου 50Ζ, καθώς και οι ελάχιστοι όροι και οι προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούν οι διμερείς συμφωνίες της παρ. 2 του άρθρου 50Ζ,

στ) τα απαιτούμενα στοιχεία, δεδομένα, μετρήσεις, πιστοποιήσεις και δικαιολογητικά για την απόδειξη της συμμόρφωσης, ο τρόπος και η διαδικασία υποβολής, ελέγχου και επαλήθευσης των στοιχείων αυτών, ο αρμόδιος φορέας για τον έλεγχο της συμμόρφωσης, οι κυρώσεις και τα πρόστιμα σε περίπτωση μη τήρησης των προβλέψεων του άρθρου 50Ζ ή της απόφασης της παρούσας κατά τη διάρκεια της λειτουργίας του Κέντρου Δεδομένων καθώς και

ζ) κάθε άλλο ειδικότερο τεχνικό ή διαδικαστικό θέμα για την εφαρμογή του άρθρου 50Ζ.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε΄

ΣΤΑΘΜΟΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΚΑΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ - ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 3468/2006 ΚΑΙ Ν. 4951/2022

Άρθρο 29

Μηδενικές τιμές σε φωτοβολταϊκά έργα αυτοκατανάλωσης σε οικιακούς καταναλωτές - Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 14 ν. 3468/2006

Στην παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006 (Α' 129), περί αυτοκαταναλωτών ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο τέταρτο εδάφιο, οι λέξεις «και συνομολογείται είτε με σταθερή τιμή αναφοράς του Πίνακα 1 της περ. β' της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/ 2016 (Α' 149), όπως ισχύει κατά την ημερομηνία υποβολής στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. της Δήλωσης Ετοιμότητας του άρθρου 4Α του ν. 4414/2016 είτε, αν δεν έχει υποβληθεί Δήλωση Ετοιμότητας, με την ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος» διαγράφονται, β) προστίθενται νέα εδάφια, πέμπτο και έκτο και η παρ. 3 διαμορφώνεται ως εξής:

«3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων μικρής ισχύος σε κατοικίες συνδεδεμένες με αντίστοιχη παροχή οικιακής χρήσης. Κατά την κατάρτιση του προγράμματος λαμβάνονται ιδίως υπόψη η δυνατότητα απορρόφησης και η ασφάλεια της λειτουργίας των δικτύων. Με την απόφαση του πρώτου εδαφίου, καθορίζεται, κατά παρέκκλιση των λοιπών διατάξεων που

αφορούν στην ανάπτυξη φωτοβολταϊκών συστημάτων, η χρονική διάρκεια του Ειδικού Προγράμματος, η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών συστημάτων ανά εγκατάσταση, που δύναται να είναι διαφοροποιημένη ανά ηλεκτρικό σύστημα, διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο, η αδειοδοτική διαδικασία στην οποία περιλαμβάνονται ο τρόπος υποβολής των σχετικών αιτήσεων και τα αναγκαία δικαιολογητικά, ο τύπος και το περιεχόμενο των συμβάσεων συμψηφισμού ηλεκτρικής ενέργειας, οι δικαιούχοι, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ως άνω Ειδικού Προγράμματος.

Η σύμβαση συμψηφισμού ισχύει για είκοσι (20) έτη. Η αποζημίωση των φωτοβολταϊκών συστημάτων που εγκαθίστανται στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και Σύστημα, καθώς και στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, πραγματοποιείται είτε με σταθερή τιμή αναφοράς του Πίνακα 1 της περ. β) της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4414/2016 (Α' 149), όπως ισχύει κατά την ημερομηνία υποβολής στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. της Δήλωσης Ετοιμότητας του άρθρου 4Α του ν. 4414/2016 ή αν δεν έχει υποβληθεί Δήλωση Ετοιμότητας, με την ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού συστήματος, είτε κατά παρέκκλιση των άρθρων 3 και 8 του ν. 4414/2016 κατόπιν της συμμετοχής τους στην Αγορά Επόμενης ημέρας ή βάσει της Ειδικής Τιμής Αγοράς για κάθε τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως δημοσιεύεται κάθε φορά από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. αντίστοιχα.

Για τα φωτοβολταϊκά συστήματα που εγκαθίστανται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και αποζημιώνονται κατόπιν της συμμετοχής τους στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σε περίπτωση που η τιμή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Α.Ε.Η.) για οποιαδήποτε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων είναι αρνητική, τότε η τιμή αποζημίωσης λογίζεται ως μηδενική, και η δαπάνη που προκαλείται βαρύνει τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Δεν γεννώνται, για τον κύριο του φωτοβολταϊκού συστήματος, φορολογικές υποχρεώσεις για τη διάθεση της ενέργειας αυτής στο πλαίσιο της σύμβασης συμψηφισμού.».

Άρθρο 30

Εγγυήσεις Προέλευσης από σταθμούς παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμα καύσιμα μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 15 ν. 3468/2006

Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 15 του ν. 3468/2006 (Α' 129), περί έκδοσης Εγγυήσεων Προέλευσης, μετά τις λέξεις «από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.», προστίθενται οι λέξεις «και παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου» και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής:

«4. Οι Εγγυήσεις Προέλευσης για την ενέργεια που παράγεται από:

α) σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν από την 1η Ιανουαρίου 2021, των οποίων οι κάτοχοι:

αα) έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, ή σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 (Α' 149), και για το χρονικό διάστημα που η σύμβαση είναι σε ισχύ, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης,

αβ) έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής, η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, εκδίδονται

υπέρ του φορέα έκδοσης για την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στο ποσοστό της επενδυτικής ενίσχυσης επί του προϋπολογισμού του σταθμού, ενώ για την υπόλοιπη ποσότητα ενέργειας εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών,

αγ) δεν έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 ή αντίστοιχη σύμβαση αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ή σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016, ή έχουν συνάψει αλλά είναι σε αναστολή ή έχει λήξει, και δεν έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών,

β) σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου, που έχουν τεθεί σε λειτουργία από την 1η Ιανουαρίου 2021, των οποίων οι κάτοχοι:

βα) έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 και για το χρονικό διάστημα που η σύμβαση είναι σε ισχύ, εκδίδονται υπέρ του φορέα έκδοσης,

ββ) έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, για την ποσότητα ενέργειας που αντιστοιχεί στο ποσοστό της επενδυτικής ενίσχυσης επί του προϋπολογισμού του σταθμού, ενώ για την υπόλοιπη ποσότητα ενέργειας εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών,

βγ) δεν έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 ή έχουν συνάψει αλλά είναι σε αναστολή ή έχει λήξει, και δεν έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών,

γ) μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, εκδίδονται υπέρ των κατόχων των σταθμών.

Για τους σταθμούς που εμπίπτουν στις υποπερ. αβ) και ββ), κοινοποιούνται στον φορέα έκδοσης η εγκριτική απόφαση υπαγωγής στην ενίσχυση και η άδεια λειτουργίας με ευθύνη του ιδιοκτήτη του σταθμού.

Από τις υποπερ. αβ) και ββ) εξαιρούνται οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, συμπεριλαμβανομένων αερίων ανανεώσιμων καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιομεθανίου, οι οποίοι έχουν λάβει επενδυτική ενίσχυση στο πλαίσιο χρηματοδοτικών προγραμμάτων της Ευρωπαϊκής Ένωσης.».

Άρθρο 31

Ορισμός της ριζικής ανανέωσης σταθμού ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Προσθήκη περ. 37Α στο άρθρο 3 του ν. 4951/2022

Στο άρθρο 3 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί ορισμών, προστίθεται περ. 37Α ως εξής:

«37Α. Ριζική ανανέωση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.): Η αποξήλωση και αντικατάσταση του εξοπλισμού του σταθμού ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ως εξής:

α) για αιολικό σταθμό, η αντικατάσταση όλων των ανεμογεννητριών,

β) για υδροηλεκτρικό σταθμό, η αντικατάσταση του βασικού ηλεκτρομηχανολογικού του εξοπλισμού, του υδροστρόβιλου, της ηλεκτρογεννήτριας και του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού ελέγχου λειτουργίας του σταθμού,
γ) για φωτοβολταϊκό σταθμό, η αντικατάσταση όλων των φωτοβολταϊκών πλαισίων και όλων των μετατροπών (inverter),
δ) για σταθμό ΣΗ.Θ.Υ.Α., η αντικατάσταση όλου του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού,
ε) για σταθμό αερίων χώρων υγειονομικής ταφής απορριμμάτων (Χ.Υ.Τ.Α.), η αντικατάσταση των συστημάτων επεξεργασίας του βιοαερίου, του μηχανολογικού εξοπλισμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (μηχανές και γεννήτριες), των συστημάτων επεξεργασίας των ρύπων και των αποβλήτων, εξαιρουμένου του δικτύου συλλογής βιοαερίου,
στ) για σταθμό βιομάζας ή βιοαερίου, η αντικατάσταση των συστημάτων επεξεργασίας του βιοαερίου, του μηχανολογικού εξοπλισμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (μηχανές και γεννήτριες), των συστημάτων επεξεργασίας των ρύπων και των αποβλήτων, με εξαίρεση τις κατασκευές και τον εξοπλισμό επεξεργασίας της πρώτης ύλης, καθώς και τους χωνευτές ή τους αεριοποιητές.».

Άρθρο 32

Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμούς που φέρουν βεβαίωση ή βεβαίωση ειδικών έργων ή άδεια παραγωγής - Προσθήκη περ. θ) στην παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4951/2022

Στην παρ. 5 του άρθρου 5 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, προστίθεται περ. θ) ως εξής:

«θ) Ηλεκτρονική μορφή του αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης σε τύπο «Shapefile» (*.shp), σύμφωνα με τα υποδείγματα αρχείων shapefiles που δημοσιεύει ο αρμόδιος διαχειριστής».

Άρθρο 33

Καθορισμός έργων για εφαρμογή μηχανισμού αναδιανομής - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 10Α ν. 4951/2022

Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 5 του άρθρου 10Α του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί καθορισμού πλαισίου περιορισμών παραγωγής σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής ηλεκτρισμού θερμότητας υψηλής απόδοσης, μετά τις λέξεις «σύμφωνα με το άρθρο 9Α,» προστίθενται οι λέξεις «καθώς και οι σταθμοί που συνδέονται στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και λαμβάνουν εντολές περιορισμού έγχυσης σύμφωνα με το άρθρο 10Β» και η παρ. 5 διαμορφώνεται ως εξής:

«5. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν πρότασης της Ομάδας Διοίκησης Έργου, θεσπίζεται Μηχανισμός Αναδιανομής των εσόδων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μεταξύ παραγωγών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., για την αντιστάθμιση της επίπτωσης που προκαλείται στα έσοδα που λαμβάνουν οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη μη τήρηση των προγραμμάτων αγοράς χαρτοφυλακίων (Χ/Φ) Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και την απόκλιση, από την πραγματικά αναλογούσα, της ανακατανομής της παραγωγής που επιβάλλεται σε

σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε πραγματικό χρόνο από τους Διαχειριστές Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και Ε.Δ.Δ.Η.Ε. λόγω της τεχνικής αδυναμίας εφαρμογής στην πράξη αναλογικού επιμερισμού των περιορισμών σε όλους τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Οι σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συμμετέχουν στην ανακατανομή καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 1. Έως την έκδοση της απόφασης της παρ. 1, στο πλαίσιο του μηχανισμού, σταθμοί Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υποχρέωση εγκατάστασης συστημάτων τηλεποπτείας και τηλεδιαχείρισης, σύμφωνα με το άρθρο 9Α, καθώς και οι σταθμοί που συνδέονται στο Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και λαμβάνουν εντολές περιορισμού έγχυσης σύμφωνα με το άρθρο 10Β, αντιμετωπίζονται ως σταθμοί που συμμετέχουν στην ανακατανομή. Ο μηχανισμός δύναται να εφαρμόζεται για χρονική περίοδο που καθορίζεται με την απόφαση της παρούσας, η οποία δεν δύναται να εκκινεί πριν από την 1η Ιανουαρίου 2025. Φορέας εφαρμογής των συναλλαγών του εν λόγω Μηχανισμού ορίζεται ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), ο οποίος δημιουργεί, τηρεί και διαχειρίζεται ειδικό λογαριασμό για την εφαρμογή του. Για τον ισοσκελισμό του ειδικού λογαριασμού του Μηχανισμού, με την απόφαση της παρούσας, δύναται να θεσπιστούν εισροές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τους Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., και τους παραγωγούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Αν προκύψουν εισροές από τον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, η διαδικασία μεταφοράς αυτών ορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών. Για τους οικείους υπολογισμούς, οι Διαχειριστές Ε.Σ.Μ.Η.Ε. και Ε.Δ.Δ.Η.Ε. και, εφόσον απαιτείται, οι Φο.Σ.Ε., παραθέτουν στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. τα απαιτούμενα στοιχεία. Με την ίδια απόφαση μπορεί να καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε ειδικότερο ζήτημα για την εφαρμογή του μηχανισμού της παρούσας.».

Άρθρο 34

Λήψη μέτρων για την ανάπτυξη και λειτουργία ιδιωτικών δικτύων για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας - Προσθήκη παρ. 3Α και αντικατάσταση παρ. 11 άρθρου 12 ν. 4951/2022

1. Στο άρθρο 12 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί ειδικών θεμάτων ιδιωτικών δικτύων μέσης τάσης, προστίθεται παρ. 3Α ως εξής:

«3Α. Ο κάτοχος ιδιωτικού δικτύου Μ.Τ. ή ο Εκπρόσωπος του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ., σε περίπτωση σύνδεσης περισσότερων του ενός σταθμών με Βεβαίωση Παραγωγού ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Εξαιρούμενων Σταθμών, αποστέλλει στον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.) εντός του μηνός Απριλίου κάθε έτους υπεύθυνες δηλώσεις υπογεγραμμένες από τον υπεύθυνο μηχανικό του έργου και τον νόμιμο εκπρόσωπο του νομικού προσώπου που έχει αναλάβει τη συντήρηση του έργου, σχετικά με την ολοκλήρωση του προληπτικού ελέγχου και τις ενέργειές τους για τη συντήρηση ή την επιδιόρθωση του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ., συνοδευόμενες από τεχνική έκθεση υπογεγραμμένη επίσης από τους ανωτέρω, ότι ο προληπτικός έλεγχος και οι σχετικές ενέργειες πραγματοποιήθηκαν κατά τρόπο που διασφαλίζουν την ασφαλή λειτουργία του Ιδιωτικού Δικτύου Μ.Τ. και σύμφωνα με τις πρακτικές που εφαρμόζει ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. για τη συντήρηση των δικτύων Μ.Τ.. Οι υπεύθυνες δηλώσεις αποτελούν στοιχεία του μητρώου του άρθρου 13. Ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. προβαίνει σε δειγματοληπτικό έλεγχο των εκθέσεων και διενεργεί αυτοψίες στα έργα αυτά προς επιβεβαίωση των όσων ορίζονται στις αντίστοιχες εκθέσεις. Σε

περίπτωση μη υποβολής των ανωτέρω στοιχείων ή μη ικανοποίησης των αναφερόμενων στις εκθέσεις κατά τη διενέργεια των δειγματοληπτικών ελέγχων, η σύνδεση του σταθμού ή, σε περίπτωση σύνδεσης περισσότερων σταθμών στο Ιδιωτικό Δίκτυο Μ.Τ., των σταθμών αυτών με το Δίκτυο ή το Σύστημα διακόπτεται από τον αντισυμβαλλόμενο Διαχειριστή για χρονικό διάστημα τουλάχιστον τριών (3) μηνών. Εφόσον ο αντισυμβαλλόμενος Διαχειριστής δεν είναι ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. τον ενημερώνει σχετικά εντός του μηνός Μαΐου κάθε έτους, προκειμένου αυτός να προβεί στη διακοπή της σύνδεσης. Η επανασύνδεση πραγματοποιείται μετά από την παρέλευση του ανωτέρω χρονικού διαστήματος, και μόνον εφόσον έχει εκπληρωθεί η υποχρέωση υποβολής των ανωτέρω στοιχείων.».

2. Η παρ. 11 του άρθρου 12 του ν. 4951/2022 αντικαθίσταται ως εξής:

«11. Τα δίκτυα Μ.Τ. του παρόντος κατασκευάζονται κατά κανόνα υπόγεια. Η όδυσή τους εναερίως επιτρέπεται μόνο ως εξαιρετικό μέτρο, εφόσον η υπόγεια όδευση είναι αδύνατη για τεχνικούς λόγους, όπως σε περίπτωση διασταύρωσης με αγωγούς φυσικού αερίου, δίκτυα, ρέματα, χαράδρες, και με μέγιστο μήκος εναέριας όδευσης τα εκατό μέτρα (100) μήκους ανά χίλια (1.000) μέτρα δικτύου. Κατά την εφαρμογή της παρούσας δεν επιτρέπεται η σώρευση των τμημάτων εναέριας όδευσης σε ενιαίο τμήμα. Αν το μήκος της εναέριας όδευσης είναι αναγκαίο να ξεπεράσει τα εκατό (100) μέτρα, και μέχρι συνολικού, για όλο το μήκος της γραμμής, απαιτούμενου μήκους πεντακοσίων (500) μέτρων, απαιτείται, προ της υλοποίησής του, η αξιολόγηση από τον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. ως προς την αναγκαιότητα υλοποίησης της πρόσθετης εναέριας όδευσης στην επιλεγμένη από τον παραγωγό όδευση για τεχνικούς λόγους. Η παρούσα δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς Α.Π.Ε. που έχουν λάβει Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή πριν από την 1η Ιουλίου 2022.».

3. Ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. έως την 28η.2.2027, δημοσιεύει τις κατάλληλες πρακτικές συντήρησης των δικτύων Μ.Τ. που εφαρμόζει για τη συντήρηση των δικτύων του, καθώς και το σχετικό πρότυπο τεχνικής έκθεσης.

Άρθρο 35

Σταθμοί ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε δοκιμαστική λειτουργία - Τροποποίηση παρ. 6 άρθρου 27 ν. 4951/2022

Στην παρ. 6 του άρθρου 27 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί θέσης σε λειτουργία σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και συμπαραγωγής και Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και σταθμών αποθήκευσης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο πρώτο εδάφιο, μετά τη λέξη «συνδέονται», προστίθεται η λέξη «απευθείας», β) προστίθεται νέο δεύτερο εδάφιο και η παρ. 6 διαμορφώνεται ως εξής:

«6. Ειδικά για τους σταθμούς οι οποίοι συνδέονται απευθείας στην Υψηλή Τάση, και για Υβριδικούς Σταθμούς και αιολικούς σταθμούς Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), προβλέπεται περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας. Το πρώτο εδάφιο εφαρμόζεται και για σταθμούς που έχουν τεθεί ή πρόκειται να τεθούν σε λειτουργία στην Υψηλή Τάση μέσω Κοινών Αποκλειστικών Δικτύων και ο Υ/Σ ΜΤ/ΥΤ μέσω του οποίου συνδέονται με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε.Σ.Μ.Η.Ε.) είναι ή παραμένει βάσει των οικείων Συμβάσεων Σύνδεσης σε δοκιμαστική λειτουργία.

Σε περίπτωση επιτυχούς ελέγχου του αρμόδιου Διαχειριστή, και εφόσον επιτευχθεί από τον χρόνο της Βεβαίωσης Ηλέκτρισης και έπειτα, λειτουργία του σταθμού και των έργων σύνδεσής του, επί δεκαπέντε (15) συνεχείς ημέρες χωρίς να παρουσιαστούν προβλήματα, ο Διαχειριστής εκδίδει Βεβαίωση Περάτωσης Δοκιμαστικής Λειτουργίας, με την οποία πιστοποιείται ότι έχει περατωθεί η φάση της δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού και ότι έχουν ολοκληρωθεί οι κατασκευές του σχετικού δικτύου σύνδεσης του σταθμού και των λοιπών αναγκαιών εγκαταστάσεων του παραγωγού για την πραγματοποίηση της σύνδεσης, με τήρηση των ελάχιστων προδιαγραφών που προβλέπονται στους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος ή του Δικτύου ή των Μ.Δ.Ν.».

Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για Εξαιρούμενους Σταθμούς - Προσθήκη περ. ιγ) στην παρ. 2 του άρθρου 34 του ν. 4951/2022

α) τα νομιμοποιητικά έγγραφα του αιτούντα, και αν είναι νομικό πρόσωπο κωδικοποιημένο καταστατικό και γενικό πιστοποιητικό του Γενικού Εμπορικού Μητρώου,

β) πιστοποιητικό ισχύουσας εκπροσώπησης του αιτούντος, αν είναι νομικό πρόσωπο, ή αντίγραφο αστυνομικής ταυτότητας σε περίπτωση φυσικού προσώπου,

γ) την Απόφαση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης,

δ) την Εγγυητική Επιστολή του άρθρου 6,

ε) τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, από τα οποία προκύπτει ο χαρακτηρισμός της γεωργικής γης, κατά την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74123/2971/29.7.2020 κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Εσωτερικών και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων (Β' 3149),

στ) τα απαιτούμενα δικαιολογητικά για την τεκμηρίωση του δικαιώματος χρήσης του γηπέδου εγκατάστασης του άρθρου 18,

ζ) τη 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) έντυπο αίτησης, το ακριβές περιεχόμενο του οποίου συντάσσει, επικαιροποιεί και δημοσιεύει στην επίσημη ιστοσελίδα του ο αρμόδιος Διαχειριστής,
ιβ) 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 των περ. θ) και ιβ) της παρ. 1 του άρθρου 33, καθώς και οι σταθμοί του άρθρου 38.
ιγ) Ηλεκτρονική μορφή του αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης σε τύπο «Shapefile» (*.shp), σύμφωνα με τα υποδείγματα αρχείων shapefiles που δημοσιεύει ο αρμόδιος Διαχειριστής.».

Άρθρο 37

Αποζημίωση σταθμών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και Σταθμών Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση - Αντικατάσταση παρ. 7 άρθρου 42 ν. 4951/2022

Η παρ. 7 του άρθρου 42 του ν. 4951/2022 (Α΄ 129), περί ριζικής ανανέωσης, αντικαθίσταται ως εξής:

«7. Για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που προβαίνουν σε ριζική ανανέωση και είναι σε ισχύ η Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ή Σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, οι κάτοχοι των σταθμών λαμβάνουν τη λειτουργική ενίσχυση για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της συναφθείσας σύμβασης, με την επιφύλαξη του δευτέρου και τρίτου εδαφίου. Αν η ετήσια παραγωγή του σταθμού είναι μεγαλύτερη από τη μέγιστη ετήσια παραγωγή του σταθμού στα πέντε (5) τελευταία έτη λειτουργίας του σταθμού με τον αρχικό παραγωγικό εξοπλισμό, τότε για το μέρος της ενέργειας που υπερβαίνει τη μέγιστη ετήσια παραγωγή, ο κάτοχος του σταθμού αποζημιώνεται με βάση τη μηνιαία Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) της τεχνολογίας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην οποία ανήκει ο σταθμός με ανώτερο όριο αποζημίωσης την τιμή αποζημίωσης ή την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη σύμβαση του σταθμού. Ειδικά για την αποζημίωση των κατόχων των φωτοβολταϊκών σταθμών, η μέγιστη ετήσια παραγωγή που λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό σύμφωνα με το δεύτερο εδάφιο απομειώνεται κάθε έτος κατά μηδέν κόμμα πέντε τοις εκατό (0,5%). Για την εφαρμογή του δευτέρου και τρίτου εδαφίου ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.) μέχρι το τέλος του πρώτου μήνα του επόμενου ημερολογιακού έτους διενεργεί εκκαθάριση και πιστώνει ή χρεώνει αντίστοιχα τον κάτοχο του σταθμού, λαμβάνοντας υπόψη την ετήσια μεσοσταθμική Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) της αντίστοιχης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Αν

κατά τη ριζική ανανέωση του σταθμού αναστέλλεται η λειτουργία του, τότε ο κάτοχος του σταθμού ενημερώνει τους αρμόδιους φορείς, παρέχοντας όλα τα απαραίτητα στοιχεία και δικαιολογητικά, και το εν λόγω χρονικό διάστημα δεν προσμετράται στη διάρκεια ισχύος των αδειών και των συμβάσεων του σταθμού.».

Άρθρο 38

Υποβολή ηλεκτρονικού αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης κατά την αίτηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για αγρο-φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μικρότερης των εκατό κιλοβάτ - Προσθήκη περ. ιστ) στην παρ. 7 του άρθρου 96Γ του ν. 4951/2022

Στην παρ. 7 του άρθρου 96Γ του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί διαδικασίας χωροθέτησης και αδειοδότησης αγρο-φωτοβολταϊκών σταθμών, προστίθεται περ. ιστ) ως εξής:

«ιστ) Ηλεκτρονική μορφή του αρχείου αποτύπωσης της θέσης εγκατάστασης σε τύπο «Shapefile» (*.shp), σύμφωνα με τα υποδείγματα αρχείων shapefiles που δημοσιεύει ο αρμόδιος Διαχειριστής».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ'

ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟ ΕΙΔΙΚΟ ΧΩΡΟΤΑΞΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 4001/2011 ΚΑΙ Ν. 4685/2020

Άρθρο 39

Συμμόρφωση θέσης εγκατάστασης προτεινόμενου έργου αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας - Προσθήκη περ. (γ) στην παρ. 9 του άρθρου 132ΣΤ του ν. 4001/2011

Στην παρ. 9 του άρθρου 132ΣΤ του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί διαδικασίας υποβολής αίτησης, αξιολόγησης και έκδοσης άδειας αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, προστίθεται περ. (γ) ως εξής:

«(γ) Η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων αποθήκευσης ενέργειας, εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά ειδικό τρόπο και έχουν διαβιβαστεί στη Ρ.Α.Α.Ε.Υ. από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Η Ρ.Α.Α.Ε.Υ. αναρτά τις περιοχές αυτές και τυχόν τροποποιήσεις αυτών που της έχουν διαβιβαστεί στο γεωπληροφοριακό της σύστημα. Σε κάθε περίπτωση, η συμμόρφωση του προτεινόμενου έργου με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. ελέγχεται κατά το στάδιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησης του έργου.».

Άρθρο 40

Έλεγχος Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας από τον Φορέα Αδειοδότησης - Τροποποίηση περ. (β) παρ. 5 άρθρου 11 ν. 4685/2020

Στην περ. (β) της παρ. 5 του άρθρου 11 του ν. 4685/2020 (Α' 92), περί βεβαίωσης παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο τέλος του πρώτου εδαφίου, προστίθενται οι λέξεις «και έχουν διαβιβαστεί στον Φορέα από τις αρμόδιες υπηρεσίες», β) το δεύτερο εδάφιο αντικαθίσταται, γ) προστίθεται τρίτο εδάφιο και η περ. (β) διαμορφώνεται ως εξής:

«(β) Η θέση εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου τελεί σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο και έχουν διαβιβαστεί στον Φορέα από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Ο Φορέας αναρτά τις περιοχές αυτές και τυχόν τροποποιήσεις αυτών που του έχουν διαβιβαστεί στο γεωπληροφοριακό του σύστημα. Σε κάθε περίπτωση, η συμμόρφωση του προτεινόμενου έργου με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. ελέγχεται κατά το στάδιο της περιβαλλοντικής αδειοδότησής του.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ζ'

ΜΟΝΑΔΕΣ ΕΛΕΓΧΟΥ ΚΑΙ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΒΙΟΜΕΘΑΝΙΟΥ ΚΑΙ ΥΔΡΟΓΟΝΟΥ - ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 5215/2025

Άρθρο 41

Ένταξη κόστους κατασκευής της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης Βιομεθανίου στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου διαχειριστή - Τροποποίηση παρ. 2 άρθρου 9 ν. 5215/2025

Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 9 του ν. 5215/2025 (Α' 116), περί ειδικών θεμάτων σύνδεσης μονάδων βιομεθανίου, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην περ. α), οι λέξεις «στις ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες» αντικαθίστανται από τις λέξεις «στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση», β) στο τέλος της περ. β), προστίθενται οι λέξεις «ενώ το κόστος κατασκευής που βαρύνει τον αρμόδιο Διαχειριστή εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου Διαχειριστή» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής:

«2. Το κόστος κατασκευής της Μ.Ε.Μ. και, στην περίπτωση μονάδων βιομεθανίου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α. ή δίκτυο διανομής, της ενδεχόμενης εγκατάστασης συμπίεσης του βιομεθανίου, βαρύνει αποκλειστικά τον αντίστοιχο Διαχειριστή και εντάσσεται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση αυτού. Με την επιφύλαξη του τρίτου εδαφίου, το κόστος κατασκευής του υπόλοιπου έργου, ήτοι του αγωγού σύνδεσης μονάδων βιομεθανίου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α. ή το δίκτυο διανομής, βαρύνει αποκλειστικά τον παραγωγό βιομεθανίου. Κατ' εξαίρεση, στην έκταση που ο εν λόγω αγωγός σύνδεσης εκτείνεται σε μήκος:

α) έως τρία (3) χιλιόμετρα μεταξύ του σημείου σύνδεσης με το Ε.Σ.Φ.Α. ή με το δίκτυο διανομής, στο οποίο πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα, και της Μ.Ε.Μ. της μονάδας βιομεθανίου, το κόστος κατασκευής του βαρύνει τον αρμόδιο Διαχειριστή και εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου Διαχειριστή, και

β) από τρία (3) έως δέκα (10) χιλιόμετρα από το σημείο σύνδεσης με το Ε.Σ.Φ.Α. ή με το δίκτυο διανομής, στο οποίο πρόκειται να συνδεθεί η μονάδα, έως τη Μ.Ε.Μ. της μονάδας βιομεθανίου, το κόστος κατασκευής του επιμερίζεται μεταξύ του παραγωγού βιομεθανίου και του αρμόδιου Διαχειριστή, καθένας από τους οποίους βαρύνεται με το πενήντα τοις εκατό (50%) αυτού, ενώ το κόστος κατασκευής που βαρύνει τον αρμόδιο Διαχειριστή εντάσσεται στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του αρμόδιου Διαχειριστή.

Οι δαπάνες λειτουργίας του έργου σύνδεσης εντάσσονται στις ρυθμιζόμενες λειτουργικές δαπάνες του αρμόδιου Διαχειριστή.».

Άρθρο 42

Ορισμός σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης - Τροποποίηση περ. λδ) παρ. 1 άρθρου 25 ν. 5215/2025

Στην περ. λδ) της παρ. 1 του άρθρου 25 του ν. 5215/2025 (Α' 116), περί ορισμών, μετά τις λέξεις «δεσμευτική συμφωνία μεταξύ», οι λέξεις «μη συνδεδεμένης» διαγράφονται και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η περ. λδ) διαμορφώνεται ως εξής:

«λδ) «Σύμβαση κατασκευής και λειτουργίας της Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης (Μ.Ε.Μ)»: η δεσμευτική συμφωνία μεταξύ μονάδας υδρογόνου και του αρμόδιου Διαχειριστή, με αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία της Μ.Ε.Μ. σε χώρο που διατίθεται χωρίς αποζημίωση από τον παραγωγό υδρογόνου στον αρμόδιο Διαχειριστή.».

Άρθρο 43

Υποχρέωση σύναψης σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 31 ν. 5215/2025

Το άρθρο 31 του ν. 5215/2025 (Α' 116), περί σύνδεσης μονάδων υδρογόνου, αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 31

Σύμβαση κατασκευής και λειτουργίας Μονάδας Ελέγχου και Μέτρησης υδρογόνου

1. Εφόσον πρόκειται για μονάδα υδρογόνου που πραγματοποιεί έγχυση στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, ο παραγωγός υδρογόνου συνάπτει με τον αρμόδιο Διαχειριστή Σύμβαση Κατασκευής και Λειτουργίας της Μ.Ε.Μ., με αντικείμενο την κατασκευή και λειτουργία της εν λόγω Μονάδας, σύμφωνα με τους Κώδικες των αρμόδιων Διαχειριστών.
2. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει τον φορέα αδειοδότησης για την υπογραφή και τη θέση σε ισχύ της σύμβασης της παρ. 1. Αντίγραφο της εν λόγω σύμβασης αποστέλλεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, στον φορέα αδειοδότησης και στη Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εναλλακτικών Καυσίμων της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.».

Άρθρο 44

Υποχρεώσεις Μη Συνδεδεμένων Μονάδων Υδρογόνου - Αντικατάσταση άρθρου 32 ν. 5215/2025

Το άρθρο 32 του ν. 5215/2025 (Α' 116), περί σύμβασης κατασκευής και λειτουργίας μονάδας ελέγχου και μέτρησης υδρογόνου, αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 32

Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου

1. Μη Συνδεδεμένη Μονάδα υδρογόνου που δεν πραγματοποιεί έγχυση υδρογόνου στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, απαλλάσσεται από την υποχρέωση σύναψης Σύμβασης Κατασκευής και Λειτουργίας της Μ.Ε.Μ. με τον αρμόδιο Διαχειριστή, του σταδίου της δοκιμαστικής λειτουργίας και των σχετικών διαδικασιών και δικαιολογητικών που προβλέπονται στο άρθρο 34. Στην περίπτωση αυτή, ο παραγωγός υδρογόνου αναλαμβάνει την υποχρέωση τήρησης των ισχυουσών προδιαγραφών ποιότητας του διακινουμένου υδρογόνου ανάλογα με τη χρήση του, μέτρησης και καταγραφής της ποσότητας και ποιότητας του διακινούμενου υδρογόνου, καθώς και δήλωσης αυτών στις κατά περίπτωση αρμόδιες υπηρεσίες.
2. Στην περίπτωση Μη Συνδεδεμένης Μονάδας υδρογόνου που πραγματοποιεί έγχυση υδρογόνου στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, μέσω εικονικού αγωγού, εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο άρθρο 31.».

Άρθρο 45

Ειδικά θέματα σύνδεσης για Μη Συνδεδεμένες Μονάδες Υδρογόνου - Τροποποίηση παρ. 1 άρθρου 33 ν. 5215/2025

Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 33 του ν. 5215/2025 (Α' 116), περί ειδικών θεμάτων σύνδεσης μονάδων υδρογόνου, μετά τις λέξεις «Μη Συνδεδεμένων Μονάδων υδρογόνου», προστίθενται οι λέξεις «που πραγματοποιούν έγχυση στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου» και η παρ. 1 διαμορφώνεται ως εξής:

«1. Το έργο σύνδεσης σχεδιάζεται και κατασκευάζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ο οποίος έχει την κυριότητα και την ευθύνη λειτουργίας του. Το έργο αυτό περιλαμβάνει τη Μ.Ε.Μ., το Δίκτυο διανομής ή το Γεωγραφικά Περιορισμένο Δίκτυο Υδρογόνου, στην περίπτωση μονάδων υδρογόνου συνδεδεμένων με το Ε.Σ.Φ.Α., τον αγωγό σύνδεσης με τα σχετικά εξαρτήματα και συστήματα ελέγχου, καθώς και τον συμπιεστή υδρογόνου που ενδεχομένως χρειασθεί. Στην περίπτωση Μη Συνδεδεμένων Μονάδων υδρογόνου που πραγματοποιούν έγχυση στο Ε.Σ.Φ.Α. ή σε Σύστημα Υδρογόνου ή σε Δίκτυο διανομής Φυσικού Αερίου ή σε Δίκτυο Μεταφοράς ή Διανομής Υδρογόνου, η Μ.Ε.Μ. εγκαθίσταται ανάντη του εξοπλισμού συμπίεσης ή υγροποίησης του υδρογόνου, ο οποίος ανήκει στην κυριότητα του παραγωγού υδρογόνου.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η'

**ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΚΑΙ ΤΗΝ
ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΥΔΡΟΓΟΝΑΝΘΡΑΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΠΟΡΩΝ -
ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ Ν. 4001/2011**

Άρθρο 46

**Δυνατότητα μεταβίβασης μετοχών της εταιρείας «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος
Φυσικού Αερίου ΑΕ Α.Ε.» που ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο σε άλλη εταιρεία του
Ελληνικού Δημόσιου - Προσθήκη παρ. 2Α στο άρθρο 63Α του ν. 4001/2011**

Στο άρθρο 63Α του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί ειδικών διατάξεων για τον Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου ΑΕ Α.Ε., προστίθεται παρ. 2Α ως εξής:

«2Α. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, κατόπιν σύμφωνης γνώμης της Ρ.Α.Α.Ε.Υ., δύναται να αποφασιστεί η μεταβίβαση της πλήρους κυριότητας του ποσοστού ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου του πρώτου εδαφίου της παρ. 2, ως εισφορά σε είδος στο μετοχικό κεφάλαιο άλλης αποκτώσας εταιρείας που ανήκει κατά ποσοστό εκατό τοις εκατό (100%) άμεσα ή έμμεσα στο Ελληνικό Δημόσιο, με αντάλλαγμα την έκδοση μετοχών της αποκτώσας αυτής εταιρείας προς το Ελληνικό Δημόσιο. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται τα πρόσωπα που εξουσιοδοτούνται για την υπογραφή της σύμβασης μεταβίβασης και των πράξεων που είναι απαραίτητες για την ολοκλήρωση της μεταβίβασης. Για την αύξηση κεφαλαίου με εισφορά σε είδος και για τις απαιτούμενες διοικητικές και ρυθμιστικές εγκρίσεις εφαρμόζεται ο ν. 4548/2018 (Α' 104). Κατά παρέκκλιση της παρ. 4 του άρθρου 33 του ν. 4548/2018, αν η εταιρεία του Δημοσίου που αποκτά το ανωτέρω ποσοστό ασκεί οποιαδήποτε δραστηριότητα παραγωγής ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου, τα διοικητικά μετοχικά δικαιώματα που προκύπτουν από τις ως άνω μετοχές, συμπεριλαμβανομένων ιδίως των δικαιωμάτων ψήφου στις γενικές συνελεύσεις, του δικαιώματος συμμετοχής στη διοίκηση ή διορισμού μελών οργάνων διοίκησης, των ειδικών δικαιωμάτων πληροφόρησης, ελέγχου ή συναίνεσης και οποιοδήποτε άλλο δικαίωμα της παρ. 2 του άρθρου 62 καθώς και οποιοδήποτε διοικητικό δικαίωμα προβλέπεται στη σύμβαση μετόχων και το καταστατικό του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. διαχωρίζονται από τις μετοχές, διατηρούνται ως ξεχωριστά, αυτόνομα εκ του νόμου, δικαιώματα υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου και ασκούνται αποκλειστικά και κατά απόλυτη διακριτική ευχέρεια από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.».

Άρθρο 47

**Διαδικασία έγκρισης Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και
Κανονισμού Προμηθειών της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία
Υδρογονανθράκων και Ενεργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου
151 ν. 4001/2011**

Στο άρθρο 151 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί κανονισμού εσωτερικής λειτουργίας και διαχείρισης, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο τέλος του τίτλου προστίθενται οι λέξεις «και Κανονισμός Προμηθειών», β) το πρώτο εδάφιο της παρ. 1 αντικαθίσταται, γ) προστίθεται παρ. 3 και το άρθρο 151 διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 151

Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και Κανονισμός Προμηθειών

1. Ο Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης προτείνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο και εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση. Ο Κανονισμός έχει το ελάχιστο περιεχόμενο της παρ. 2 του άρθρου 14 του ν. 4972/2022 (Α' 181), δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, στο τεύχος καταχώρισης πράξεων και στοιχείων λοιπών φορέων δημοσίου και ιδιωτικού τομέα (ΠΡΑ.Δ.Ι.Τ.) και αναρτάται στον διαδικτυακό τόπο της εταιρείας.
2. Μέχρι την 30ή Ιουνίου 2024 η Γενική Συνέλευση της εταιρείας προβαίνει σε:
 - α) έγκριση του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης και
 - β) τροποποίηση του Καταστατικού της εταιρείας.
3. Με Κανονισμό Προμηθειών που προτείνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο και εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση ρυθμίζεται η διενέργεια προμηθειών, τηρουμένης της ενωσιακής νομοθεσίας.».

Άρθρο 48

Προσωπικό της εταιρείας «Ελληνική Διαχειριστική Εταιρεία Υδρογονανθράκων και Ενέργειακών Πόρων Ανώνυμη Εταιρεία» - Τροποποίηση άρθρου 152 ν. 4001/2011

Στο άρθρο 152 του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί προσωπικού, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στην παρ. 1, οι λέξεις «του άρθρου 14 του Ν. 2190/1994 (Α' 28)» αντικαθίστανται από τις λέξεις «του άρθρου 2 του ν. 4765/2021 (Α' 6)», β) στην παρ. 2, βα) στο πρώτο εδάφιο, πριν από τις λέξεις «του άρθρου 151» προστίθενται οι λέξεις «της παρ. 1», ββ) στο τέταρτο εδάφιο, η λέξη «διορίζεται» αντικαθίσταται από τη λέξη «προσλαμβάνεται», βγ) στο πέμπτο εδάφιο, η λέξη «διορισμού» αντικαθίσταται από τη λέξη «πρόσληψης», βδ) προστίθενται νέα εδάφια, έκτο και έβδομο, γ) η παρ. 3 καταργείται, δ) η παρ. 5 αντικαθίσταται, ε) προστίθενται παρ. 6 και 7, και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, το άρθρο 152 διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 152

Προσωπικό

1. Για την κάλυψη των αναγκών της εταιρείας αμέσως μετά την έναρξη λειτουργίας της μπορεί να αποσπάται σε αυτήν προσωπικό μέχρι δέκα (10) ατόμων, από υπηρεσίες του Δημοσίου, νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, καθώς και νομικά πρόσωπα της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4765/2021 (Α' 6), μετά από δημόσια πρόσκληση της «Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων Ανώνυμης Εταιρείας» (Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε.). Στην πρόσκληση αυτή καθορίζονται, κατ' ελάχιστο, ο αριθμός, τα απαιτούμενα προσόντα και οι ειδικότητες του υπό απόσπαση προσωπικού. Η επιλογή των αποσπώμενων γίνεται από τριμελή επιτροπή που συγκροτείται με απόφαση του Δ.Σ. της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. Η απόσπαση γίνεται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του κατά περίπτωση αρμόδιου Υπουργού, κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας, για χρονικό διάστημα τριών (3) ετών, με δυνατότητα παράτασης για άλλα τρία (3) επιπλέον έτη. Το προσωπικό που αποσπάται στην Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε λαμβάνει τις μηνιαίες τακτικές αποδοχές της οργανικής του θέσης σύμφωνα με τις προϋποθέσεις χορήγησής τους,

οι οποίες βαρύνουν τους φορείς προέλευσης. Η ρύθμιση αυτή καταλαμβάνει διαδικασίες απόσπασης, οι οποίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

2. Με τον Κανονισμό της παρ. 1 του άρθρου 151 μπορεί να συστήνονται έως τριάντα (30) θέσεις επιστημονικού προσωπικού και έως δέκα (10) θέσεις διοικητικού προσωπικού. Για την πλήρωση των θέσεων αυτών γίνεται δημόσια πρόσκληση κατόπιν απόφασης του Δ.Σ. με την οποία καθορίζονται οι ειδικότεροι όροι, οι προϋποθέσεις, η σχετική διαδικασία, καθώς και τα απαιτούμενα προσόντα των υποψηφίων για την επιλογή. Η επιλογή γίνεται από τριμελή επιτροπή που συγκροτείται με απόφαση του Δ.Σ. της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. Το προσωπικό προσλαμβάνεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Πριν από την έκδοση της πράξης πρόσληψης λαμβάνει χώρα έλεγχος νομιμότητας της διαδικασίας πρόσληψης από το Α.Σ.Ε.Π.. Πέραν των ανωτέρω η Εταιρεία δύναται να συνάπτει συμβάσεις για την κάλυψη τριών (3) θέσεις δικηγόρων με σχέση έμμισθης εντολής. Η κάλυψη των θέσεων του έκτου εδαφίου πραγματοποιείται με προσλήψεις δικηγόρων με σχέση έμμισθης εντολής σύμφωνα με τον Κώδικα Δικηγόρων (ν. 4194/2013, Α' 208), για τις αποδοχές των οποίων εφαρμόζεται ο ν. 4354/2015 (Α' 176).

3. [Καταργείται].

4. Τα μέλη του Δ.Σ. και το προσωπικό που υπηρετεί στην εταιρεία υπέχουν τις υποχρεώσεις εχεμύθειας και προστασίας του επιχειρηματικού ή και άλλων απορρήτων, που προβλέπονται από τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας.

5. Η Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε. δύναται, πέραν των ως άνω θέσεων προσωπικού, κατά αναλογική εφαρμογή του άρθρου 22 του ν. 4972/2022 (Α' 181), να συνάψει έως δεκαπέντε (15) συμβάσεις μίσθωσης έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου ή συμβάσεις έμμισθης εντολής με διάρκεια τριών (3) ετών. Οι εν λόγω συμβάσεις δύναται να ανανεωθούν άπαξ για ίσο χρονικό διάστημα, κατόπιν αξιολόγησης των προσώπων από το Δ.Σ. σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης. Η πρόσληψη γίνεται από το Δ.Σ. της Εταιρείας. Η παροχή υπηρεσιών στις θέσεις αυτές δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων και το προσωπικό κατά τη διάρκεια της σύμβασης δεν θεωρείται προσωπικό που υπηρετεί στον δημόσιο τομέα.

6. Επιτρέπεται ο δανεισμός ή η διάθεση υπαλλήλων μεταξύ της εταιρείας και των θυγατρικών εταιρειών της ή συνδεδεμένων ή των εταιρειών στο κεφάλαιο των οποίων έχει άμεση ή έμμεση συμμετοχή η Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε..

7. Με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης κατόπιν εισήγησης του Δ.Σ., δύναται να καθορίζονται ετησίως οι γενικοί όροι και προϋποθέσεις, καθώς και το συνολικό ύψος ειδικών κινήτρων παραγωγικότητας για τους εργαζόμενους της Ε.Δ.Ε.Υ.Ε.Π. Α.Ε., τα οποία συνδέονται με την ποιοτική και τη χρονική επίτευξη στόχων υλοποίησης προγραμμάτων και συμβατικών υποχρεώσεων της Εταιρείας. Με όμοια απόφαση κλιμακώνεται το ύψος των ανωτέρω κινήτρων εντός του πλαισίου του νόμιμα εγκεκριμένου προϋπολογισμού της Εταιρείας και αναλόγως της εμπλοκής έκαστης υπηρεσίας και θέσης εργασίας.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Θ'

ΛΟΙΠΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΤΟΜΕΑ

Άρθρο 49

Λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το

Ηπειρωτικό Σύστημα - Τροποποίηση παρ. 4 και προσθήκη παρ. 9 στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011

1. Στην παρ. 4 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της Α' και της Β' φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) το εισαγωγικό εδάφιο αντικαθίσταται, β) στην περ. β), προστίθεται δεύτερο εδάφιο, γ) η περ. γ) αντικαθίσταται, δ) στην περ. δ), δα) στην υποπερ. δβ) οι λέξεις «τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στη διασύνδεση» αντικαθίστανται από τις λέξεις «ή ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η διασύνδεση Κρήτης - Αττικής τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στις διασυνδέσεις», δβ) στην υποπερ. δγ), ι) όπου αναφέρονται οι λέξεις «της διασύνδεσης» αντικαθίστανται από τις λέξεις «των διασυνδέσεων», ii) όπου αναφέρονται οι λέξεις «τον μετρητή της διασύνδεσης» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τους μετρητές των διασυνδέσεων» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής:

«4. Από τη Δήλη Ημέρα της Α' φάσης, σύμφωνα με την παρ. 2, μέχρι τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, σύμφωνα με την παρ. 3, η λειτουργία και η εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Κρήτης καθορίζονται στις περ. α) έως στ), για την εφαρμογή των οποίων ισχύουν και οι ορισμοί του ν. 4425/2016 (Α' 185), του ν. 4414/2016 (Α' 149), 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 (L 158), του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (L 158), καθώς και της υπ' αρ. 1116/13.1.2018 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), ως ισχύει» (Β' 5914), της υπ' αρ. 1125Α/5.9.2019 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 παρ. 2 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Β' 185, όπως ισχύει» (Β' 428), της υπ' αρ. 1090/5.11.2018 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει» (Β' 5910), της υπ' αρ. 943/15.6.2020 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13 του ν. 4425/2016, όπως ισχύει» (Β' 3076), της υπ' αρ. 1412/15.10.2020 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Επανεκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου» (Β' 4658), της υπ' αρ. 395/18.10.2016 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Κώδικας διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)» (Β' 78) και της υπ' αρ. 1417/15.10.2020 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Τροποποίηση του Κώδικα

Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (Α' 179)» (Β' 4778).

α) Το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης απορροφά («εικονικό φορτίο») από ή εγχέει («εικονική παραγωγή») ενέργεια προς το σύστημα της ηπειρωτικής χώρας, αντίστοιχα.

β) Η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου λογίζεται ως εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης (εΟΕΕ). Ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στην ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, στην εικονική Οντότητα με Ευθύνη Εξισορρόπησης περιλαμβάνεται και η ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης-Αττικής.

γ) Η εΟΕΕ της διασύνδεσης Κρήτης συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ στην πλευρά υψηλής τάσης του υποσταθμού των Χανίων (Χανιά Ι). Ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στην ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης - Αττικής στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η εΟΕΕ της διασύνδεσης της Κρήτης συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ και στην πλευρά υψηλής τάσης του υποσταθμού της Δαμάστας. Ο υποσταθμός των Χανίων (Χανιά Ι) ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στην ηλεκτρική διασύνδεση Κρήτης - Αττικής στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δήλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα και ο υποσταθμός της Δαμάστας αποτελούν το όριο του ΕΣΜΗΕ και του ΜΣΣ και η ενέργεια την οποία απορροφά από ή εγχέει στο ΕΣΜΗΕ καταγράφεται μέσω καταχωρημένων μετρητών.

δ) Η συμμετοχή του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 διενεργείται ως εξής:

δα) ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εκτελεί καθημερινά και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής για το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης για κάθε Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Βάσει των αποτελεσμάτων του εν λόγω προγράμματος, υπολογίζονται τα προγράμματα απορρόφησης και έγχυσης ενέργειας, αφενός για το σύνολο της ζήτησης, επιμερισμένα ανά Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης στη βάση των ποσοστών εκπροσώπησης, όπως αυτά υπολογίζονται από τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), αφετέρου της παραγωγής της Κρήτης αντιστοίχως, λαμβάνοντας υπόψη τη διαθεσιμότητα και την οικονομικότητα των διαθέσιμων εναλλακτικών πόρων κάλυψης του συνόλου του φορτίου της Κρήτης, στη βάση προβλέψεων και τυχόν διαθέσιμων ιστορικών στοιχείων. Βάσει των ως άνω υπολογισμών προκύπτουν οι ποσότητες των σχετικών Εντολών Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες απορρόφησης ενέργειας και οι ποσότητες των Εντολών Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις ποσότητες έγχυσης ενέργειας αντιστοίχως, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς. Οι ως άνω Εντολές Αγοράς και Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης υποβάλλονται ατελώς από την «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (ΕΧΕ ΑΕ), εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης αντίστοιχα, στο Σύστημα Συναλλαγών Αγορών Ενέργειας (ΣΣΑΕ) της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ενώ οι Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την προβλεπόμενη παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) ή Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) στην

Κρήτη υποβάλλονται από τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ), σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς και στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.

δβ) Το απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής της Κρήτης δύναται να επικαιροποιηθεί από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Εφόσον, μετά την επίλυση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου ή ειδικά για το διάστημα από την έναρξη έγχυσης ενεργού ισχύος στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας έως και τη Δέλη Ημέρα της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα, η διασύνδεση Κρήτης - Αττικής τεθεί εκτός λειτουργίας ή η ροή στις διασυνδέσεις είναι αντίστροφη από αυτήν που προέβλεπε το αρχικό απλοποιημένο Πρόγραμμα Κατανομής, υφίσταται η δυνατότητα υποβολής σχετικών υβριδικών Εντολών Αγοράς ή και Πώλησης στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (Τοπικές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες/ Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες) για τη διόρθωση των θέσεων των Εκπροσώπων Φορτίου και των Παραγωγών της Κρήτης στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς. Στην περίπτωση αυτή, κατόπιν εκτέλεσης της διαδικασίας απλοποιημένου Προγράμματος Κατανομής από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ υπολογίζονται οι ποσότητες των υβριδικών εντολών, οι οποίες υποβάλλονται ατελώς από την ΕΧΕ ΑΕ στο ΣΣΑΕ για την Ενδοημερήσια Αγορά εκ μέρους των Εκπροσώπων Φορτίου και των συμβατικών Παραγωγών της Κρήτης, ενώ η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ υποβάλλει τις σχετικές υβριδικές εντολές στο ΣΣΑΕ για την παραγωγή από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους οικείους Κώδικες και Κανονισμούς.

δγ) Η Εκκαθάριση Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης αφορά αποκλειστικά και μόνο την ενέργεια της εΟΕΕ των διασυνδέσεων της Κρήτης, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των Αποκλίσεων και των Λογαριασμών Προσαυξήσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων και για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου της Κρήτης, συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ των διασυνδέσεων της Κρήτης, όπως προκύπτει εμμέσως από τα αποτελέσματα των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται η ΕΧΕ ΑΕ, με τη μετρηθείσα απορροφούμενη ποσότητα ενέργειας, που αντιστοιχεί στον κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, σύμφωνα με τους μετρητές των διασυνδέσεων. Επιπλέον, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υπολογίζει και καταλογίζει τις χρεοπιστώσεις των αποκλίσεων για κάθε Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων για τον ΔΑΠΕΕΠ, συγκρίνοντας το σχετικό Πρόγραμμα Αγοράς της εΟΕΕ των διασυνδέσεων της Κρήτης με τη μετρηθείσα εγχυθείσα ποσότητα ενέργειας, σύμφωνα με τους μετρητές των διασυνδέσεων.

ε) Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διενεργεί συμπληρωματική εκκαθάριση της αγοράς του ΜΣΣ της Κρήτης, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από συμβατικές Μονάδες Παραγωγής της Κρήτης, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.

στ) Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, διενεργεί τη συμπληρωματική εκκαθάριση, σε μηνιαία και ετήσια βάση, για τα ποσά που αφορούν στην αγοραπωλησία ενέργειας που έχει παραχθεί από τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Υβριδικούς

Σταθμούς της Κρήτης που εκπροσωπεί σύμφωνα με τα οριζόμενα στο κανονιστικό πλαίσιο, που εκδίδεται δυνάμει της παρ. 5, λαμβάνοντας υπόψη τα αντίστοιχα ποσά που έχουν εκκαθαριστεί στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016.».

2. Στο άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011 προστίθεται παρ. 9 ως εξής:

«9. Ως ημερομηνία έναρξης έγχυσης ενεργού ισχύος στο πλαίσιο της δοκιμαστικής λειτουργίας της διασύνδεσης Κρήτης - Αττικής ορίζεται η 24η.5.2025.».

Άρθρο 50

Μοναδιαίες χρεώσεις έναντι ανταλλάγματος υπηρεσιών κοινής ωφέλειας - Τροποποίηση παρ. 1.α. άρθρου 36 ν. 4067/2012

Στην παρ. 1.α του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79), περί διασφάλισης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στο εισαγωγικό εδάφιο, η ημερομηνία «1.7.2026» αντικαθίσταται από την ημερομηνία «1.1.2027», β) στον πίνακα, βα) στην πρώτη στήλη, στη δέκατη πέμπτη και στη δέκατη ένατη σειρά, οι λέξεις «Άνω των δύο χιλιάδων και μία (2.001) κιλοβατώραν (kWh)» αντικαθίστανται από τις λέξεις «Δύο χιλιάδες και μία (2.001) κιλοβατώρας (kWh) και άνω», ββ) στη δεύτερη στήλη, στη δέκατη τρίτη και στη δέκατη έβδομη σειρά, ο αριθμός «6,90» αντικαθίσταται από τον αριθμό «3,45» και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 1.α διαμορφώνεται ως εξής:

«1.α. Από 1.1.2027, μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών ανάθεσης της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), σύμφωνα με το Κεφάλαιο Β' του Δεύτερου Μέρους του ν. 4001/2011 (Α' 179), περί υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, για την απρόσκοπτη και αδιάλειπτη παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που έχει επιβληθεί στις επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας οφείλεται αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω.), το οποίο με την επιφύλαξη της παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, υπολογίζεται σύμφωνα με τις μοναδιαίες χρεώσεις του παρακάτω πίνακα:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	Μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh)
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	2,07
Ειδική Κατηγορία - Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	4,14
Βιομηχανικής χρήσης Μέση Τάση (ΜΤ) άνω των δεκατριών (13) γιγαβατώραν (GWh)	2,07
Βιομηχανική χρήση - Μέση Τάση (ΜΤ)	3,45
Αγροτική χρήση - Μέση Τάση (ΜΤ)	5,46
Γενική χρήση - Μέση Τάση (ΜΤ)	17,90
Αγροτική χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	7,07
Φωτισμός οδών και πλατειών - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	13,71
Γενική χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	18,24
Βιομηχανική χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ)	9,12

Οικιακή Χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ) - Ωράριο μη Μειωμένης Τιμολόγησης (ΩΜΜΤ)	
Μηδέν (0) έως χίλιες εξακόσιες (1.600) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	3,45
Χίλιες εξακόσιες μία (1.601) έως δύο χιλιάδες (2.000) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	50,00
Δύο χιλιάδες και μία (2.001) κιλοβατώρες (kWh) και άνω ανά τετραμηνία	85,00
Οικιακή Χρήση - Χαμηλή Τάση (ΧΤ) - Ωράριο Μειωμένης Τιμολόγησης (ΩΜΤ)	
Μηδέν (0) έως χίλιες εξακόσιες (1.600) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	3,45
Χίλιες εξακόσιες μία (1.601) έως δύο χιλιάδες (2.000) κιλοβατώρες (kWh) ανά τετραμηνία	15,00
Δύο χιλιάδες και μία (2.001) κιλοβατώρες (kWh) και άνω ανά τετραμηνία	30,00

Στην Ειδική Κατηγορία Υψηλής Τάσης (ΥΤ) συμπεριλαμβάνονται καταναλωτές ΥΤ βοηθητικών φορτίων μονάδων παραγωγής, βοηθητικών φορτίων μονάδων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 και της παρ. 11B του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), ως προς τις ιδιοκαταναλώσεις αυτών σύμφωνα με την παρ. 2, επιχειρήσεις παραγωγής λογισμικού και παροχής υπηρεσιών λειτουργίας συστημάτων πληροφορικής προς τρίτους, καθώς και επιχειρήσεις που παρέχουν εν γένει υπηρεσίες επεξεργασίας, καταχώρισης ή φιλοξενίας δεδομένων ή συναφείς υπηρεσίες πληροφορίας.

Αν η τετραμηνιαία κατανάλωση ενέργειας υπερβαίνει τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας στις κατηγορίες οικιακής χρήσης ΧΤ, μόνο η υπερβάλλουσα κατανάλωση χρεώνεται βάσει των χρεώσεων της επόμενης σε σειρά κλίμακας. Επιπλέον, αν το πλήθος των ημερών (ΗΜΕΡΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ) της περιόδου που αφορά η χρέωση Υ.Κ.Ω. είναι διάφορο των εκατό είκοσι (120) ημερών της τετραμηνιαίας περιόδου, τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας προσαρμόζονται αναλογικά με τις ημέρες της περιόδου, ήτοι ισούνται με ΟΡΙΟ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗΣ ΚΛΙΜΑΚΑΣ x ΗΜΕΡΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ/120.».

Άρθρο 51

Διασφάλιση υλοποίησης έργων που ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης - Προσθήκη άρθρου 25B στον ν. 4685/2020

Στον ν. 4685/2020 (Α' 92) προστίθεται άρθρο 25B ως εξής:

«Άρθρο 25B

Διασφάλιση υλοποίησης έργων που ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης

1. Άδειες παραγωγής της παρ. 1 του άρθρου 10, βεβαιώσεις της παρ. 2 του άρθρου 10 ή βεβαιώσεις ειδικών έργων της παρ. 3 του άρθρου 10, οι οποίες ανήκουν σε οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) α' ή β' βαθμού ή νομικά πρόσωπα των Ο.Τ.Α. και έχουν παύσει ή ανακληθεί έως την 3η Νοεμβρίου 2026, λόγω μη τήρησης των προθεσμιών του άρθρου 12, αναβιώνουν και παρατείνεται αντίστοιχα η διάρκεια ισχύος τους, καθώς και οι προθεσμίες στις οποίες εμπίπτουν σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 12, χωρίς να προσμετράται το χρονικό διάστημα από την ημερομηνία παύσης ή ανάκλησης μέχρι την 3η Νοεμβρίου 2026, κατόπιν αιτήματος του κατόχου των σταθμών στον Φορέα Αδειοδότησης έως τη 15η Ιανουαρίου 2027, και υπό την προϋπόθεση ότι:

α) δεν έχει εκδοθεί άλλη βεβαίωση της παρ. 2 του άρθρου 10 ή βεβαίωση καταχώρησης πολυγώνου εξαιρούμενου σταθμού για τον χώρο που έχει δηλωθεί ως θέση εγκατάστασης του σταθμού. Σε περίπτωση υφιστάμενης εκκρεμούς αίτησης για χορήγηση βεβαίωσης στην ίδια θέση εγκατάστασης του σταθμού, ο Φορέας Αδειοδότησης προβαίνει σε συγκριτική αξιολόγηση των σταθμών σύμφωνα με το άρθρο 15 και τον Κανονισμό Βεβαιώσεων του άρθρου 18.

β) ο κάτοχος καταβάλλει το σχετικό Τέλος Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης της παρ. 3 του άρθρου 12 και με την επιφύλαξη της παρ. 2 για κάθε μήνα παράτασης από την 3η Νοεμβρίου 2026 και για χρονικό διάστημα έως είκοσι τεσσάρων (24) μηνών.

γ) δεν υφίσταται υπέρβαση της φέρουσας ικανότητας του οικείου Ο.Τ.Α. για περιπτώσεις αιολικών σταθμών.

2. Ειδικά για τους Ο.Τ.Α. α' και β' βαθμού και τα νομικά πρόσωπα των Ο.Τ.Α.:

α) Δεν απαιτείται η καταβολή τέλους υποβολής αίτησης για Βεβαίωση Παραγωγού στη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (Ρ.Α.Α.Ε.Υ.) και Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης στους αρμόδιους διαχειριστές.

β) το ποσό του καταβλητέου Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης και του Τέλους Παράτασης Εγκατάστασης και Δέσμευσης Ηλεκτρικού Χώρου μειώνεται κατά πενήντα τοις εκατό (50%).».

Άρθρο 52

Εκπόνηση Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών - Αντικατάσταση παρ. 7 άρθρου 16 ν. 4936/2022

Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 7 του άρθρου 16 του ν. 4936/2022 (Α' 105), περί Δημοτικών Σχεδίων Μείωσης Εκπομπών, αντικαθίσταται και, μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 7 διαμορφώνεται ως εξής:

«7. Η εκπόνηση του ΔηΣΜΕ και οι επικαιροποιήσεις του, από την 1η Ιανουαρίου 2025, αποτελούν προϋπόθεση για την αξιολόγηση προτάσεων των Ο.Τ.Α. α' βαθμού που αφορούν την υλοποίηση προγραμμάτων μέσω χρηματοδοτικών εργαλείων στον τομέα της εξοικονόμησης ενέργειας και της κλιματικής αλλαγής. Το πρώτο εδάφιο δεν εφαρμόζεται για:

α) τα έργα που χρηματοδοτούνται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και το «REPowerEU» και β) έργα που είχαν ενταχθεί στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, απεντάχθηκαν πριν από την ολοκλήρωση του φυσικού ή/και οικονομικού αντικειμένου τους και εντάσσονται σε νέο χρηματοδοτικό εργαλείο, ιδίως στο Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων για την ολοκλήρωσή τους. Η εξαίρεση του δεύτερου εδαφίου ισχύει και για

τις αιτήσεις χρηματοδότησης προτάσεων Ο.Τ.Α. α' βαθμού που έχουν υποβληθεί πριν από τη δημοσίευση του παρόντος.».

Άρθρο 53

Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για το έτος 2025 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση άρθρου 62 ν. 5299/2026

Στο άρθρο 62 του ν. 5299/2026 (Α' 67), περί παράτασης προθεσμίας υποβολής της ετήσιας δήλωσης για το έτος 2024 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) στον τίτλο, οι λέξεις «το έτος 2024» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τα έτη 2024 και 2025», β) στην παρ. 1, β) «το έτος 2024» αντικαθίστανται από τις λέξεις «τα έτη 2024 και 2025», ββ) μετά τις λέξεις «31η Μαΐου 2026» προστίθενται οι λέξεις «και την 31η Δεκεμβρίου 2026, αντίστοιχα» και το άρθρο 62 διαμορφώνεται ως εξής:

«Άρθρο 62

Παράταση προθεσμίας υποβολής ετήσιας δήλωσης για τα έτη 2024 και 2025 των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας

1. Οι δηλώσεις των κατ' επάγγελμα αγροτών παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας για τη διατήρηση ή μη της ιδιότητας του κατ' επάγγελμα αγρότη, οι οποίες προβλέπονται στην περ. 1.α της υποπαρ. ΙΓ.1 της παρ. ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85), περί επανακαθορισμού στοιχείων τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας λειτουργούντων σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), και δεν υποβλήθηκαν για τα έτη 2024 και 2025 δύνανται να υποβληθούν έως την 31η Μαΐου 2026 και την 31η Δεκεμβρίου 2026, αντίστοιχα.
2. Για την εφαρμογή της παρ. 1, η τιμή αποζημίωσης επανυπολογίζεται αναδρομικά και επιβάλλεται στον κάτοχο του σταθμού εφάπαξ παρακράτηση η οποία ανέρχεται σε είκοσι (20) ευρώ ανά κιλοβάτ (kW) εγκατεστημένης ισχύος του φωτοβολταϊκού σταθμού.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι'

ΤΕΛΙΚΕΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 54

Τελικές διατάξεις

1. Από την εφαρμογή του Κεφαλαίου Δ' του παρόντος Μέρους, εξαιρούνται τα σε λειτουργία, ήδη ηλεκτρισμένα, Κέντρα Δεδομένων του δημοσίου ή του ιδιωτικού τομέα.
2. Τα αιτήματα χορήγησης Προσφορών Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων, εξετάζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή παράλληλα με τα αιτήματα λοιπών εγκαταστάσεων κατανάλωσης, καθώς και παράλληλα με τα αιτήματα σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού-Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης, σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και σταθμών των παρ. 11Α και 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), που υπάγονται στις ομάδες και υποομάδες που εξετάζει ο αρμόδιος Διαχειριστής κατά τη δημοσίευση του παρόντος, σύμφωνα με το σχετικό πλαίσιο προτεραιότητας για χορήγηση Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης. Τα αιτήματα χορήγησης

Προσφορών Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων εξετάζονται με βάση την ημερομηνία κατά την οποία κατέστησαν πλήρη, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 50B του ν. 4951/2022 (Α' 129).

Άρθρο 55 **Μεταβατικές διατάξεις**

1. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, οι αρμόδιοι Διαχειριστές χορηγούν Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης, σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4951/2022 (Α' 129), για συγκεκριμένη περιοχή, στην οποία συνδέονται οι σχετικές εγκαταστάσεις, μέχρι την έκδοση της Απόφασης Χαρακτηρισμού Περιοχών της παρ. 1 του άρθρου 5B του ίδιου νόμου για την αντίστοιχη περιοχή.

2. Υφιστάμενα αιτήματα χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων μέγιστης ισχύος κατανάλωσης άνω των δέκα μεγαβάτ (10 MW), τα οποία εκκρεμούν στον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) κατά τη δημοσίευση του παρόντος, διαβιβάζονται από τον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και κατατάσσονται σύμφωνα με την ημερομηνία που αυτά καθίστανται πλήρη σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 50B του ν. 4951/2022. Υφιστάμενα αιτήματα χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων μέγιστης ισχύος κατανάλωσης ίσης ή μικρότερης των δέκα μεγαβάτ (10 MW) που εκκρεμούν στον Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., κατά τη δημοσίευση του παρόντος, διαβιβάζονται από τον Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. στον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και διατηρείται η αρχική ημερομηνία πληρότητας του αιτήματος.

3. Στην περίπτωση τεχνικής αδυναμίας χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων από τον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., για υφιστάμενα αιτήματα μεγαλύτερα των τεσσάρων μεγαβάτ (4 MW) και μικρότερα των δέκα μεγαβάτ (10 MW) τα οποία εκκρεμούν στον Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., κατά τη δημοσίευση του παρόντος, ο Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. διαβιβάζει το αίτημα στην Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και διατηρείται η αρχική ημερομηνία πληρότητας του αιτήματος.

4. Για τα εκκρεμή, κατά τη δημοσίευση του παρόντος, αιτήματα χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης για την υλοποίηση Κέντρων Δεδομένων, τα οποία έχουν υποβληθεί στον αρμόδιο Διαχειριστή, οι ενδιαφερόμενοι για να λάβουν Προσφορά Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, οφείλουν να υποβάλουν εντός δώδεκα (12) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, και πριν από τη χορήγηση της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, τα δικαιολογητικά των περ. α), β), γ), δ), στ), ζ) και η) της παρ. 1 του άρθρου 50B του ν. 4951/2022.

Με την επιφύλαξη της παρ. 8 του άρθρου 50B του ν. 4951/2022, σε περίπτωση που ο ενδιαφερόμενος υποβάλει τα δικαιολογητικά του πρώτου εδαφίου, ο αρμόδιος Διαχειριστής προχωρά στην αξιολόγηση της αίτησής του και στην έκδοση της σχετικής Προσφοράς Σύνδεσης, ανεξάρτητα της ημερομηνίας υποβολής του αρχικού αιτήματος.

Για τα αιτήματα της παρούσας τηρείται σειρά προτεραιότητας βάσει της ημερομηνίας κατά την οποία το αρχικό αίτημα χορήγησης Προσφοράς Σύνδεσης κατέστη πλήρες, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 50B του ν. 4951/2022.

5. Για τα Κέντρα Δεδομένων που, κατά τη δημοσίευση του παρόντος, έχουν λάβει Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, και δεν έχουν συνάψει Σύμβαση Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή, οι ενδιαφερόμενοι, οφείλουν να υποβάλουν εντός πέντε (5) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, και σε κάθε περίπτωση πριν από τη σύναψη της Σύμβασης Σύνδεσης:

α) τα δικαιολογητικά της παρ. 1 του άρθρου 50B του ν. 4951/2022,

β) διμερή σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με χρηματοοικονομική διευθέτηση ή με φυσική παράδοση, μεταξύ του ενδιαφερόμενου και παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 50Ζ του ν. 4951/2022, για την κάλυψη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας του έργου της αίτησης και

γ) τεχνική έκθεση που περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον τα τεχνικά χαρακτηριστικά του Κέντρου Δεδομένων, τον βαθμό ενεργειακής απόδοσης του έργου και την τεχνολογία ψύξης που χρησιμοποιείται.

Σε περίπτωση μη υποβολής των ανωτέρω δικαιολογητικών ή μη πληρότητας αυτών, η χορηγηθείσα Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ακυρώνεται.

6. Για τα Κέντρα Δεδομένων που, κατά τη δημοσίευση του παρόντος, έχουν συνάψει Σύμβαση Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή, οι ενδιαφερόμενοι, οφείλουν να υποβάλουν εντός πέντε (5) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος τα δικαιολογητικά του πρώτου εδαφίου της παρ. 5. Σε περίπτωση μη υποβολής των ανωτέρω εντός της τεθείσας προθεσμίας, η χορηγηθείσα Προσφορά Σύνδεσης και η σχετική Σύμβαση Σύνδεσης παύουν να ισχύουν αυτοδικαίως.

7. Μέχρι τη δημοσίευση των αποφάσεων των παρ. 6 και 7 του άρθρου 51 του ν. 4951/2022, την τροποποίηση των Κωδίκων της παρ. 5 του άρθρου 51 του ν. 4951/2022, την εφαρμογή του Μητρώου Κέντρων Δεδομένων του άρθρου 50Ε του ν. 4951/2022 και τον καθορισμό των υποσταθμών ή κέντρων υψηλής τάσης ως κορεσμένων, μερικώς κορεσμένων ή μη κορεσμένων, σύμφωνα με το άρθρο 50ΣΤ του ν. 4951/2022, δεν κωλύονται η αξιολόγηση των αιτημάτων και η χορήγηση Προσφορών Σύνδεσης για την εγκατάσταση Κέντρου Δεδομένων.

ΜΕΡΟΣ Β΄

ΤΑΜΕΙΟ ΑΠΑΝΘΡΑΚΟΠΟΙΗΣΗΣ ΝΗΣΙΩΝ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

Άρθρο 56

Σκοπός

Σκοπός του παρόντος Μέρους είναι η απανθρακοποίηση του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών της ελληνικής επικράτειας, η ενίσχυση των επενδύσεων σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, αποθήκευση ενέργειας, ηλεκτρικές διασυνδέσεις και εκσυγχρονισμό των νησιωτικών δικτύων και η διασφάλιση της χρηστής δημοσιονομικής διαχείρισης, της διαφάνειας και της λογοδοσίας κατά την αξιοποίηση και διάθεση των εσόδων από τη δημοπράτηση των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που αναλογούν στην Ελληνική Δημοκρατία, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 10α της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Ένωσης και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ του Συμβουλίου (L 275).

Άρθρο 57

Αντικείμενο

Αντικείμενο του παρόντος Μέρους είναι η θέσπιση του εθνικού πλαισίου εφαρμογής της από 21.11.2024 τριμερούς Σύμβασης Συνεργασίας μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων, και ειδικότερα:

- α) η σύσταση του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών και ο καθορισμός των επιλέξιμων κατηγοριών έργων,
- β) ο καθορισμός των πόρων του Ταμείου, του τρόπου απόδοσής τους και των σκοπών για τους οποίους διατίθενται,
- γ) η ρύθμιση της εκπροσώπησης της Ελλάδας στη Συντονιστική Επιτροπή του Ταμείου,
- δ) ο ορισμός της Διαχειριστικής Αρχής του Ταμείου και ο καθορισμός των αρμοδιοτήτων της,
- ε) η σύσταση θέσεων για τη στελέχωση της Διαχειριστικής Αρχής,
- στ) η σύσταση Αυτοτελούς Τμήματος στη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και
- ζ) η παροχή εξουσιοδοτήσεων για την έκδοση κανονιστικών πράξεων σχετικά με το Σύστημα Διαχείρισης και Ελέγχου, τη διαδικασία πληρωμών, την ανάκτηση αχρεωστήτως καταβληθέντων ποσών και την τεχνική βοήθεια.

Άρθρο 58

Ορισμοί

Για τους σκοπούς του παρόντος Μέρους, ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

- α) «Αίτημα Εκταμίευσης»: το αίτημα που υποβάλλει η Διαχειριστική Αρχή του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών (Δ.Α.Τ.Α.Ν.) προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (εφεξής «ΕΤΕπ»), κατά το άρθρο 16.1 της από 21.11.2024 τριμερούς Σύμβασης Συνεργασίας μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (εφεξής «Σύμβαση Συνεργασίας»), έως δύο (2) φορές ανά ημερολογιακό έτος.
- β) «Απόφαση Εκταμίευσης»: η εκδιδόμενη από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή απόφαση κατά το άρθρο 16 της Σύμβασης Συνεργασίας, με την οποία εγκρίνεται η εκταμίευση κεφαλαίων από τον Λογαριασμό Δράσης προς την Ελληνική Δημοκρατία.
- γ) «Δικαιούχος»: κάθε πρόσωπο ή οντότητα που λαμβάνει χρηματοδότηση από τους πόρους του Ταμείου για την υλοποίηση Τμήματος Έργου.
- δ) «Κατάσταση Διαθέσιμων Κεφαλαίων»: η κατά το άρθρο 15 της Σύμβασης Συνεργασίας δήλωση της ΕΤΕπ για τα διαθέσιμα κεφάλαια στον Λογαριασμό Δράσης.
- ε) «Λογαριασμός Δράσης»: ο λογαριασμός που τηρεί η ΕΤΕπ για τη συλλογή και διαχείριση των εσόδων από τη δημοπράτηση των δικαιωμάτων εκπομπών κατά το άρθρο 9 της Σύμβασης Συνεργασίας.
- στ) «Πρόταση Έργου»: η πρόταση που υποβάλλει η Δ.Α.Τ.Α.Ν. για λογαριασμό της Ελληνικής Δημοκρατίας στην ΕΤΕπ και στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατά το άρθρο 11 της Σύμβασης Συνεργασίας, με καθορισμένη σειρά προτεραιότητας Τμημάτων Έργου.
- ζ) «Σχήμα Επενδύσεων»: ομοιογενές και συνεκτικό σύνολο υποεπενδύσεων εντός ενός Τμήματος Έργου, διάρκειας άνω του ενός (1) έτους, με σκοπό την υποστήριξη περισσότερων του ενός δημόσιων ή ιδιωτικών δικαιούχων, σύμφωνα με το άρθρο 1 της Σύμβασης Συνεργασίας.
- η) «Τμήμα Έργου»: κάθε επιμέρους επένδυση, υποέργο ή Σχήμα Επενδύσεων που περιλαμβάνεται στην Πρόταση Έργου σύμφωνα με τη Σύμβαση Συνεργασίας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄

ΣΥΣΤΑΣΗ, ΠΟΡΟΙ, ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΣΤΕΛΕΧΩΣΗ ΤΑΜΕΙΟΥ ΑΠΑΝΘΡΑΚΟΠΟΙΗΣΗΣ ΝΗΣΙΩΝ

Άρθρο 59

Σύσταση Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών

1. Συστήνεται ταμείο με την ονομασία «Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών» (εφεξής «Ταμείο»), σε συνέχεια της Σύμβασης Συνεργασίας, με σκοπό τη συγχρηματοδότηση έως εξήντα τοις εκατό (60%) της συνολικής επενδυτικής δαπάνης κάθε Τμήματος Έργου για δράσεις που αποσκοπούν στην απεξάρτηση του εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας των νησιών της ελληνικής επικράτειας από ανθρακούχες εκπομπές, σύμφωνα με το Παράρτημα II της Σύμβασης Συνεργασίας, και περιλαμβάνουν ιδίως:

- α) έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), συμπεριλαμβανομένων υβριδικών συστημάτων, συστημάτων Α.Π.Ε. με αποθήκευση ή αυτόνομων συστημάτων αποθήκευσης,
- β) έργα ηλεκτρικών διασυνδέσεων και εκσυγχρονισμού της ηλεκτρικής υποδομής των νησιών,
- γ) έργα αύξησης της διείσδυσης των Α.Π.Ε. στα μη διασυνδεδεμένα νησιά,
- δ) υποδομές ηλεκτροδότησης ελλιμενισμένων πλοίων από την ξηρά (cold ironing) και φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων,
- ε) έργα υπεράκτιας αιολικής ενέργειας,
- στ) φράγματα πολλαπλού σκοπού και
- ζ) κάθε άλλο Τμήμα Έργου που εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής της παρ. 9 του άρθρου 10α της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ.

2. Το Ταμείο διέπεται από τις διατάξεις του παρόντος Μέρους και της Σύμβασης Συνεργασίας.

Άρθρο 60

Πόροι Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών

1. Πόροι του Ταμείου είναι αποκλειστικά τα έσοδα από τη δημοπράτηση έως και είκοσι πέντε (25) εκατομμυρίων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, τα οποία δύναται να διεκδικήσει η Ελληνική Δημοκρατία, σύμφωνα με την παρ. 9 του άρθρου 10α της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ, καθώς και κάθε τόκος που αποφέρει ο Λογαριασμός Δράσης επί του θετικού υπολοίπου του, σύμφωνα με τη Σύμβαση Συνεργασίας, μετά την αφαίρεση των κρατήσεων που προβλέπονται στη Σύμβαση Συνεργασίας. Η ΕΤΕπ είναι αρμόδια για:

- α) τη δημοπράτηση των δικαιωμάτων,
- β) τη συλλογή στον Λογαριασμό Δράσης και τη διαχείριση των σχετικών εσόδων και
- γ) την απόδοση αυτών στην Ελληνική Δημοκρατία, σε συνέχεια σχετικής απόφασης εκταμίευσης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Συνεργασίας, σε ειδικό λογαριασμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για το Ταμείο.

Οι πόροι του Ταμείου αποτελούν έσοδο του κρατικού προϋπολογισμού. Ισόποσες πιστώσεις εγγράφονται, κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους, στον τακτικό προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 74 του ν. 4270/2014 (Α 143), για την κάλυψη των σκοπών της παρ. 2.

2. Οι πόροι του Ταμείου χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για τους ακόλουθους σκοπούς:

α) τη χρηματοδότηση των εγκεκριμένων δράσεων του Ταμείου, σύμφωνα με τις αποφάσεις εκταμίευσης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, για δαπάνες που έχουν πραγματοποιηθεί μετά την υποβολή της Πρότασης Έργου κατά το άρθρο 17.2 της Σύμβασης Συνεργασίας, αφαιρουμένων τυχόν αρνητικών επιτοκίων και τραπεζικών εξόδων ή χρεώσεων,

β) την καταβολή των αμοιβών και δαπανών της ΕΤΕπ για το σύνολο των υπηρεσιών που παρέχει στο πλαίσιο της Σύμβασης Συνεργασίας, ιδίως:

βα) τη διαμόρφωση του οργανωτικού πλαισίου του Ταμείου, περιλαμβανομένης της σύνταξης των απαιτούμενων νομικών κειμένων, της διαμόρφωσης του πλαισίου επιλεξιμότητας και της οργάνωσης του συστήματος διακυβέρνησης του Ταμείου,

ββ) την ενεργοποίηση της διαδικασίας δημοπράτησης των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, σύμφωνα με το ενωσιακό δίκαιο, περιλαμβανομένης της εγκατάστασης των αναγκαίων τεχνικών συστημάτων επεξεργασίας και της διαχείρισης των εσόδων δημοπράτησης,

βγ) τη λειτουργική και διοικητική υποστήριξη του Ταμείου, περιλαμβανομένης της γραμματειακής υποστήριξης της Συντονιστικής Επιτροπής του άρθρου 28 της Σύμβασης Συνεργασίας, της διενέργειας εκταμιεύσεων προς την Ελλάδα, της χρηματοοικονομικής αναφοράς και ελέγχου, καθώς και της παροχής υπηρεσιών διοικητικής, πληροφορικής και νομικής υποστήριξης, και

βδ) την αξιολόγηση των Δράσεων του Έργου ως προς τη χρηματοοικονομική βιωσιμότητα και τα κοινωνικοοικονομικά οφέλη αυτών.

3. Οι αμοιβές της ΕΤΕπ, σύμφωνα με την περ. β) της παρ. 2 και τα κόστη των διευθετήσεων μεταξύ της ΕΤΕπ και της Κοινής Πλατφόρμας Δημοπράτησης, σύμφωνα με τη Σύμβαση Συνεργασίας, αφαιρούνται απευθείας από τα έσοδα δημοπράτησης των δικαιωμάτων που κατατίθενται στον Λογαριασμό Δράσης, κατά προτεραιότητα έναντι οποιασδήποτε άλλης πληρωμής, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Συνεργασίας. Από τους πόρους του Ταμείου καλύπτονται επίσης τυχόν έκτακτες απρόβλεπτες δαπάνες της ΕΤΕπ κατά το άρθρο 23.7 της Σύμβασης Συνεργασίας, περιλαμβανομένων εξωτερικών νομικών εξόδων, εξόδων παράστασης και δικαστικών αποφάσεων σε βάρος της ΕΤΕπ. Τυχόν καταβολές της Ελληνικής Δημοκρατίας προς την ΕΤΕπ δυνάμει του άρθρου 23.8 της Σύμβασης Συνεργασίας βαρύνουν τον κρατικό προϋπολογισμό. Απαγορεύεται η χρησιμοποίηση πόρων του Ταμείου για σκοπούς πέρα από αυτούς που ορίζονται στο παρόν και στη Σύμβαση Συνεργασίας. Κάθε ποσό που δεν έχει εκταμιευθεί ή δεν έχει διατεθεί για την κάλυψη αμοιβών της ΕΤΕπ διατίθεται σύμφωνα με το άρθρο 28 της Σύμβασης Συνεργασίας περί υπολοίπων κεφαλαίων.

Άρθρο 61

Συντονιστική Επιτροπή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών

1. Η Συντονιστική Επιτροπή του άρθρου 10.1 της Σύμβασης Συνεργασίας αποτελείται από τουλάχιστον έναν (1) εκπρόσωπο από κάθε μέρος της Σύμβασης, ήτοι την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την ΕΤΕπ και την Ελληνική Δημοκρατία. Η Συντονιστική Επιτροπή επιλύει κάθε ζήτημα που παραπέμπεται σε αυτή σχετικά με την εφαρμογή των ρυθμίσεων που αφορούν το Ταμείο και τα αποτελέσματα της αξιολόγησης των Τμημάτων Έργου από την ΕΤΕπ.

2. Στη Συντονιστική Επιτροπή την Ελληνική Δημοκρατία εκπροσωπεί ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας ή, κατόπιν έγγραφης εξουσιοδότησής του, ο Γενικός Γραμματέας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών. Σε περίπτωση κωλύματος ή απουσίας των προσώπων του πρώτου εδαφίου, την Ελληνική Δημοκρατία εκπροσωπεί ο εκάστοτε

προϊστάμενος της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας της Γενικής Γραμματείας Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

3. Η συμμετοχή στη Συντονιστική Επιτροπή δεν συνεπάγεται την καταβολή οποιασδήποτε αμοιβής ή αποζημίωσης.

Άρθρο 62

Διαχειριστική Αρχή Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών

1. Ως Διαχειριστική Αρχή του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών (εφεξής «Δ.Α.Τ.Α.Ν.») ορίζεται η Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία συνιστά το αποκλειστικό εθνικό σημείο επικοινωνίας με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και την ΕΤΕπ για τους σκοπούς του Ταμείου.

2. Η Διαχειριστική Αρχή είναι αρμόδια για:

α) την υποδοχή, διαχείριση και λογοδοσία αναφορικά με την αξιοποίηση των πόρων του Ταμείου, καθώς και την παρακολούθηση και τον συντονισμό της υλοποίησης των Τμημάτων Έργου του Ταμείου,

β) τον συνολικό συντονισμό και τη διαχείριση του Ταμείου, την εισήγηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον καθορισμό του Συστήματος Διαχείρισης και Ελέγχου (ΣΔΕ), την εφαρμογή του ΣΔΕ και την παροχή κατευθύνσεων,

γ) τη διαμόρφωση της στρατηγικής υλοποίησης του Ταμείου, την υποβολή των προτάσεων έργων και τον καθορισμό της σειράς προτεραιότητας των Τμημάτων Έργου,

δ) την παρακολούθηση και εποπτεία της υλοποίησης των Δράσεων και των Τμημάτων Έργου, της αξιολόγησης αποκλίσεων και της λήψης διορθωτικών μέτρων,

ε) τη διαχείριση των χρηματοδοτικών πόρων του Ταμείου, συμπεριλαμβανομένης της υποβολής αιτημάτων εκταμίευσης, της οικονομικής παρακολούθησης και της ανακατανομής πόρων,

στ) τη διενέργεια και τον συντονισμό ελέγχων, την επιβολή δημοσιονομικών διορθώσεων και τη θέσπιση και εφαρμογή μέτρων για την πρόληψη και καταπολέμηση της απάτης και την προστασία των οικονομικών συμφερόντων του Ταμείου,

ζ) την εκπροσώπηση της χώρας και τη συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και κάθε άλλη αρμόδια εθνική ή ενωσιακή αρχή,

η) τη διασφάλιση της διοικητικής και τεχνικής υποστήριξης της λειτουργίας του Ταμείου, καθώς και της τήρησης των υποχρεώσεων δημοσιότητας και διαφάνειας,

θ) τη λήψη και την αξιολόγηση των εισηγήσεων της ανώνυμης εταιρείας «Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας» για τη διάθεση και καταβολή των χρηματοδοτήσεων από τον ειδικό λογαριασμό του Υπουργείου στους Δικαιούχους κάθε Τμήματος Έργου και τη διαβίβασή τους αρμοδίως στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας,

ι) κάθε άλλο ζήτημα που απορρέει από τη Σύμβαση Συνεργασίας σχετικά με το Ταμείο.

Άρθρο 63

Ενίσχυση στελέχωσης Διαχειριστικής Αρχής Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών

1. Για τη στελέχωση της Διαχειριστικής Αρχής του Ταμείου Απανθρακοποίησης, συστήνονται δέκα (10) θέσεις, οι οποίες κατανέμονται με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών στις οργανικές μονάδες που υπάγονται στη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος, για την υποβολή

του έργου του Ταμείου. Οι θέσεις του πρώτου εδαφίου καλύπτονται με αποσπάσεις προσωπικού, το οποίο απασχολείται ως μόνιμο προσωπικό ή με σχέση έμμισθης εντολής ή με σχέση ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου, στους Φορείς Γενικής Κυβέρνησης του Μητρώου Φορέων της Γενικής Κυβέρνησης της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής. Η απόσπαση πραγματοποιείται για τρία (3) έτη με άπαξ δυνατότητα ανανέωσης σύμφωνα με το άρθρο 66, κατόπιν αίτησης του υπαλλήλου, σύμφωνης γνώμης της Δ.Α.Τ.Α.Ν. και κοινής απόφασης των αρμοδίων οργάνων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του κατά περίπτωση φορέα προέλευσης, χωρίς να απαιτείται σύμφωνη γνώμη των αρμόδιων υπηρεσιακών συμβουλίων του φορέα προέλευσης.

2. Ο χρόνος υπηρεσίας του προσωπικού που αποσπάται λογίζεται ως χρόνος υπηρεσίας στην οργανική του θέση για θέματα βαθμολογικής και μισθολογικής εξέλιξης και οι αποδοχές του βαρύνουν τον τακτικό προϋπολογισμό του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Άρθρο 64

Σύσταση Αυτοτελούς Τμήματος Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης - Προσθήκη άρθρου 52Α στο π.δ. 132/2017

Στο π.δ. 132/2017 (Α' 160) προστίθεται άρθρο 52Α, ως εξής:

«Άρθρο 52Α

Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης

1. Στο Αυτοτελές Τμήμα Διαχείρισης Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων για την αντιμετώπιση Κλιματικής Κρίσης, το οποίο υπάγεται στη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, ανήκουν οι ακόλουθες αρμοδιότητες:

α) η εισήγηση προς τη Διαχειριστική Αρχή του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών για το Σύστημα Διαχείρισης και Ελέγχου, τη διαχείριση και υλοποίηση των Δράσεων και των Τμημάτων Έργου, καθώς και για τις Προτάσεις Έργων, τη σειρά προτεραιότητας, τις εκθέσεις υλοποίησης, τα αιτήματα Εκταμίευσης, τη στρατηγική επικοινωνίας και δημοσιότητας του Ταμείου και τη λήψη διορθωτικών μέτρων,

β) η μέριμνα για την υποβολή απόψεων της διοίκησης στα αρμόδια δικαστήρια κατά των πάσης φύσεως πράξεων αρμοδιότητας του τμήματος,

γ) η άσκηση των αρμοδιοτήτων δημοσιονομικής διαχείρισης και ελέγχου, τήρησης των προβλεπόμενων μητρώων και εφαρμογής μέτρων πρόληψης και καταπολέμησης της απάτης και προστασίας των οικονομικών συμφερόντων του Ταμείου,

δ) η συμμετοχή κατά την εκπροσώπηση της χώρας στα αρμόδια ενωσιακά όργανα και η συνεργασία με τους αρμόδιους εθνικούς και ενωσιακούς φορείς,

ε) η ενημέρωση και πληροφόρηση του κοινού και των επιχειρήσεων για το νομοθετικό, φορολογικό και χρηματοοικονομικό πλαίσιο των Ειδικών Ευρωπαϊκών Ταμείων και τις διαδικασίες αδειοδότησης και ένταξης σε προγράμματα ή σχέδια ενίσχυσης.

2. Οι αρμοδιότητες της παρ. 1 δεν θίγουν τις αρμοδιότητες που προβλέπονται σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις για το Κοινωνικό Κλιματικό Ταμείο και το Ταμείο Εκσυγχρονισμού.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'

ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΚΑΙ ΡΗΤΡΑ ΑΥΤΟΔΙΚΑΙΗΣ ΚΑΤΑΡΓΗΣΗΣ

Άρθρο 65

Εξουσιοδοτικές διατάξεις

1. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, καθορίζεται το Σύστημα Διαχείρισης και Ελέγχου (ΣΔΕ) των Τμημάτων Έργου του Ταμείου σύμφωνα με το άρθρο 62 και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια σχετικά με το ανωτέρω Σύστημα, σύμφωνα με όσα ορίζονται ειδικότερα στη Σύμβαση Συνεργασίας.
2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, ρυθμίζονται οι διαδικασίες και οι όροι για τη διάθεση και καταβολή των χρηματοδοτήσεων από τους πόρους του Ταμείου σύμφωνα με το άρθρο 60 του παρόντος, στους δικαιούχους κάθε Τμήματος Έργου, η λογιστική και λειτουργική διαχείριση των ποσών, η διαδικασία εκτέλεσης πληρωμών από τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών (ΓΔΟΥ) του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατ' εντολή της Δ.Α.Τ.Α.Ν. και βάσει εισηγήσεων της Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας (Ε.Ε.Σ.Υ.Π. Α.Ε.), οι διαδικασίες είσπραξης από την ΕΤΕπ και απόδοσης των ποσών αυτών, καθώς και κάθε άλλο θέμα για την εφαρμογή του άρθρου 62.
3. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, που εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, καθορίζονται οι διαδικασίες επιβολής προληπτικών και διορθωτικών μέτρων, αποτελεσματικών, αναλογικών και αποτρεπτικών κυρώσεων, καθώς και ανάκτησης αχρεωστήτως ή παρανόμως καταβληθέντων ποσών, σύμφωνα με το άρθρο 20.4 της Σύμβασης Συνεργασίας και το άρθρο 16 της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ.
4. Με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, που εκδίδεται εντός έξι (6) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, εγκρίνεται ο Κανονισμός Λειτουργίας της Δ.Α.Τ.Α.Ν. με τον οποίο εξειδικεύονται τα θέματα λειτουργίας της, καθώς και των μηχανισμών εσωτερικού ελέγχου για την εύρυθμη λειτουργία αυτής.
5. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, ρυθμίζεται η Δράση Τεχνικής Βοήθειας της Δ.Α.Τ.Α.Ν., συμπεριλαμβανομένων ιδίως: α) του ανώτατου ποσού και της πηγής χρηματοδότησης και β) των επιλέξιμων δαπανών, περιλαμβανομένων λειτουργικών δαπανών, δαπανών στελέχωσης, εξοπλισμού και προμηθειών υπηρεσιών.

Άρθρο 66

Ρήτρα αυτοδίκαιης κατάργησης για το Ταμείο Απανθρακοποίησης Νησιών

1. Τα άρθρα 56 έως 65 του παρόντος Μέρους ισχύουν έως την ολοκλήρωση των υποχρεώσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας από τη Σύμβαση Συνεργασίας και πάντως όχι πέραν της 31ης.12.2032.
2. Η ολοκλήρωση των υποχρεώσεων της παρ. 1 διαπιστώνεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν εισήγησης της Δ.Α.Τ.Α.Ν., η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.
3. Από τη δημοσίευση της απόφασης της παρ. 2 καταργείται το άρθρο 52Α του π.δ. 132/2017 (Α' 160), όπως προστέθηκε με το άρθρο 64 του παρόντος.

4. Έως την 30ή.6.2032, η Διαχειριστική Αρχή του Ταμείου Απανθρακοποίησης Νησιών υποβάλλει στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας έκθεση αξιολόγησης της λειτουργίας του Ταμείου. Η έκθεση περιλαμβάνει ιδίως:

- α) την πρόοδο υλοποίησης των Τμημάτων Έργου,
- β) το ύψος των πόρων που έχουν εκταμιευθεί και διατεθεί,
- γ) τα εκκρεμή Τμήματα Έργου, ελέγχους και διαδικασίες ανάκτησης, και
- δ) εισήγηση για την ανάγκη ή μη παράτασης της προθεσμίας της παρ. 1.

5. Μετά την παρέλευση της ημερομηνίας της παρ. 1, οι εκκρεμείς υποθέσεις του Ταμείου διεκπεραιώνονται από τη Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

6. Οι αποσπάσεις του άρθρου 63 λήγουν αυτοδικαίως κατά τη λήξη της ισχύος των άρθρων 56 έως 65.

ΜΕΡΟΣ Γ΄

ΛΟΙΠΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΓΕΝΙΚΗΣ ΓΡΑΜΜΑΤΕΙΑΣ ΧΩΡΙΚΟΥ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΣΤΙΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ

Άρθρο 67

Μετεγκατάσταση του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά Καρδίτσας και αποκατάσταση πληγέντων

1. Ο οικισμός Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά μετεγκαθίσταται για λόγους δημόσιας ασφάλειας και προστασίας της ζωής και υγείας των κατοίκων αυτού. Στα κτίσματα που βρίσκονται στην αρχική θέση του οικισμού επιτρέπονται αποκλειστικά εργασίες στατικής ενίσχυσης, συντήρησης, επισκευής, εκσυγχρονισμού και διαρρυθμίσεων, που αποσκοπούν στη μείωση των επιπτώσεων στο περιβάλλον, τη λειτουργική τους αναβάθμιση, την ασφάλεια και την υγιεινή, καθώς και η αλλαγή χρήσης σε ειδική κατηγορία χρήσης κατοικίας για την εξυπηρέτηση της αγροτικής χρήσης «24. Αγροτικές εκμεταλλεύσεις - εγκαταστάσεις και δραστηριότητες» της παρ. II του άρθρου 284 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α΄ 88). Προ της έκδοσης των αδειών του δευτέρου εδαφίου, εκπονείται μελέτη στατικής επάρκειας της υφιστάμενης κατασκευής.

2. Η νέα θέση του οικισμού χωροθετείται σε έκταση εκατόν ενενήντα τριών κόμματος είκοσι πέντε (193,25) στρεμμάτων, όπως αυτή εμφανίζεται στο διάγραμμα του Παραρτήματος Α΄ και βρίσκεται νότια του οικισμού Παλαμά, αποτελούμενη από το αγροτεμάχιο με αρ. 2483, ιδιοκτησίας Δήμου Παλαμά, όπως προέκυψε από τον εκούσιο αναδασμό αγροκτήματος «Παλαμά» Καρδίτσας, έτους 1977-1978, που κυρώθηκε με την υπό στοιχεία Γ/5694/23.6.1982 απόφαση του Νομάρχη Καρδίτσας «Κύρωση αναδασμού αγροκτήματος Παλαμά Καρδίτσας» (Β΄ 589).

Στην έκταση του πρώτου εδαφίου καθορίζονται χρήσεις και όροι και περιορισμοί δόμησης σύμφωνα με τις παρ. 3 έως 5.

3. Καθορίζονται δύο (2) Τομείς χρήσεων γης και όρων δόμησης ως εξής:

- α) Ο Τομέας Ι περιλαμβάνει τα οικοδομικά τετράγωνα (Ο.Τ.) 01Α, 01Β και 01Γ εντός των οποίων επιτρέπονται χρήσεις «Γενική κατοικία» της περ. β) της παρ. I του άρθρου 284 του

Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, καθώς και κοινωφελείς χώρους πολιτισμού, διοίκησης, αθλητισμού, πρόνοιας και κοινόχρηστους χώρους.

β) Ο Τομέας ΙΙ περιλαμβάνει τα Ο.Τ. εντός των οποίων επιτρέπεται να αναπτύσσονται λειτουργίες «αμιγούς κατοικίας» της περ. α) της παρ. Ι του άρθρου 284 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, κοινόχρηστοι χώροι, καθώς και κοινωφελείς χρήσεις τοπικού επιπέδου, όπως ιδίως εκπαίδευση και πρόνοια.

4. Στον Τομέα Ι με χρήση «Γενική κατοικία» ισχύουν οι εξής όροι δόμησης:

α) Αρτιότητα οικοπέδων:

αα) Ελάχιστο εμβαδόν αρτιότητας οικοπέδου εντός του Τομέα ορίζονται τα τετρακόσια πενήντα (450,00) τετραγωνικά μέτρα.

αβ) Ελάχιστο πρόσωπο οικοπέδου ορίζονται τα δεκαέξι (16) μέτρα.

β) Υποχρεωτικός ακάλυπτος χώρος του οικοπέδου (πρασιά):

Για τα οικοδομικά τετράγωνα του Τομέα, πλην των κοινοχρήστων χώρων, ορίζεται υποχρεωτικός ακάλυπτος χώρος (πρασιά) τέσσερα (4) μέτρα.

γ) Ο συντελεστής δόμησης ορίζεται σε τέσσερα δέκατα της μονάδας (0,4).

δ) Το μέγιστο επιτρεπόμενο ποσοστό κάλυψης των οικοπέδων μέσα στα όρια του Τομέα ορίζεται σε ποσοστό σαράντα τοις εκατό (40%) της επιφάνειάς τους.

ε) Μέγιστο επιτρεπόμενο ύψος, αριθμός ορόφων, υπερύψωση δαπέδου και απαγόρευση υπογείων:

εα) Το μέγιστο επιτρεπόμενο ύψος των κτιρίων ορίζεται σε επτά μέτρα και πενήντα εκατοστά (7,50) πλην στέγης.

εβ) Ο μέγιστος αριθμός ορόφων είναι δύο (2).

εγ) Το μέγιστο ύψος της στέγης ορίζεται σε ένα μέτρο και πενήντα εκατοστά (1,5).

εδ) Υποχρεωτική υπερύψωση στάθμης ισογείου δαπέδου κατοικιών κατά ένα μέτρο και πενήντα εκατοστά (1,5).

εστ) Απαγορεύεται η κατασκευή υπογείου.

στ) Απαγορεύεται η δόμηση επί ισόγειων υποστυλμάτων χωρίς τοιχοποιίες πλήρωσης (πιλωτή / pilotis).

ζ) Ο χώρος «ΚΧ.04» καθορίζεται ως χώρος καταφυγής σύμφωνα με τις παρ. 16.2 και 16.3 του άρθρου 6 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΝΕΠ/32892/1414/28.3.2024 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Αναθεώρηση των Πολεοδομικών Σταθεροτύπων που έχουν εγκριθεί με την υπ' αρ. 10788/ 05.03.2004 (Δ' 285) απόφαση της Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και έγκριση νέων Πολεοδομικών Προτύπων, προς εναρμόνιση με τις διατάξεις του ν. 4447/2016 (Α' 241), σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 12 του ν. 4447/2016.» (Δ' 200).

η) Οι επιτρεπόμενες χρήσεις στον Τομέα Ι, εκτός των κοινόχρηστων οικοδομικών τετραγώνων, είναι αυτές της «Γενικής Κατοικίας» του άρθρου 286 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας.

5. Στον Τομέα ΙΙ με χρήση «Αμιγής κατοικία» ισχύουν οι εξής όροι δόμησης:

α) Αρτιότητα οικοπέδων:

αα) Ελάχιστο εμβαδόν αρτιότητας οικοπέδου εντός του Τομέα ορίζονται τα τετρακόσια πενήντα (450,00) τετραγωνικά μέτρα.

αβ) Ελάχιστο πρόσωπο οικοπέδου τα δεκαέξι (16) μέτρα.

β) Υποχρεωτικός ακάλυπτος χώρος του οικοπέδου (πρασιά):

Για τα οικοδομικά τετράγωνα του Τομέα, πλην των κοινοχρήστων χώρων, ορίζεται υποχρεωτικός ακάλυπτος χώρος (πρασιά) τέσσερα (4) μέτρα.

- γ) Ο συντελεστής δόμησης ορίζεται σε τέσσερα δέκατα της μονάδας (0,4).
- δ) Το μέγιστο επιτρεπόμενο ποσοστό κάλυψης των οικοπέδων που βρίσκονται μέσα στα όρια του Τομέα ορίζεται σε ποσοστό σαράντα τοις εκατό (40%) της επιφάνειάς τους.
- ε) Μέγιστο επιτρεπόμενο ύψος, αριθμός ορόφων, υπερύψωση δαπέδου και απαγόρευση υπογείων:
- εα) Το μέγιστο επιτρεπόμενο ύψος των κτιρίων ορίζεται σε επτά μέτρα και πενήντα εκατοστά (7,50) πλην στέγης.
- εβ) Ο μέγιστος αριθμός ορόφων είναι δύο (2).
- εγ) Το μέγιστο ύψος της στέγης ορίζεται σε ένα μέτρο και πενήντα εκατοστά (1,5).
- εδ) Υποχρεωτική υπερύψωση στάθμης ισογείου δαπέδου κατοικιών κατά ένα μέτρο και πενήντα εκατοστά (1,5).
- εστ) Απαγορεύεται η κατασκευή υπογείου.
- στ) Απαγορεύεται η δόμηση επί ισόγειων υποστυλωμάτων χωρίς τοιχοποιίες πλήρωσης (πιλωτή-pilotis)
- ζ) Ο «ΚΧ.03» καθορίζεται ως χώρος καταφυγής σύμφωνα με τις παρ. 16.2 και 16.3 του άρθρου 6 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΝΕΠ/32892/1414/28.3.2024 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
- η) Οι επιτρεπόμενες χρήσεις στον Τομέα II, εκτός των κοινόχρηστων οικοδομικών τετραγώνων, είναι αυτές της «Αμιγούς Κατοικίας» του άρθρου 285 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας.
6. Η διαδικασία σύνταξης του Ρυμοτομικού Σχεδίου Εφαρμογής για την περιοχή της παρ. 2 εκκινεί από την ημερομηνία δημοσίευσης του παρόντος και εγκρίνεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη του Κεντρικού Συμβουλίου Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων (ΚΕ.ΣΥ.ΠΟ.Θ.Α.) της παρ. 2 του άρθρου 460 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας. Το Ρυμοτομικό Σχέδιο Εφαρμογής, πριν από την έγκρισή του, αναρτάται με το σχετικό κτηματογραφικό διάγραμμα και τη γνωμοδότηση του ΚΕ.ΣΥ.ΠΟ.Θ.Α. στο δημοτικό κατάστημα του Δήμου Παλαμά επί είκοσι (20) εργάσιμες ημέρες, καθώς και στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για το ίδιο χρονικό διάστημα. Το κοινό έχει δικαίωμα πρόσβασης για ενημέρωση, μεταφόρτωση των δεδομένων και υποβολής ενστάσεων. Οι υπηρεσίες αυτές παρέχονται χωρίς να απαιτείται η χρήση ειδικής ηλεκτρονικής άδειας. Τα συμπληρωματικά συνοδευτικά έγγραφα, το τεύχος συντεταγμένων κορυφών και εμβადών, ο κτηματολογικός πίνακας, ο πίνακας της πράξης εφαρμογής και ο πίνακας επικειμένων αναρτώνται στο δημοτικό κατάστημα.
7. Η εκπόνηση των μελετών πραγματοποιούνται με δαπάνες του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μέσω χρηματοδότησης του Πράσινου Ταμείου ή δια δωρεάς του Συνδέσμου Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών (Σ.Ε.Β.).
8. Η κατασκευή των έργων υποδομής, κοινοχρήστων χώρων και κοινωφελών υποδομών πραγματοποιείται από τον Δήμο Παλαμά με πόρους του Αναπτυξιακού Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, και συγκεκριμένα μέσω του Ειδικού Προγράμματος Αντιμετώπισης και Αποκατάστασης Φυσικών Καταστροφών, του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης 2026-2030.
9. Η κατασκευή των κατοικιών πραγματοποιείται μέσω δωρεάς του Σ.Ε.Β., η οποία εγγράφεται ως συνεισφορά στο Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Α.Π.Δ.Ε.). Το ποσό του πρώτου εδαφίου μεταφέρεται στον λογαριασμό 234800/1 με τίτλο «ΑΠΔΕ ΣΥΝΕΙΣΦΟΡΕΣ ΓΙΑ ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΕΡΓΩΝ», IBAN GR270100023000000002348001, που τηρείται στην Τράπεζα της Ελλάδος. Το ποσό αυτό διατίθενται, καθ' υπέρβαση του συνολικού

εγκεκριμένου ορίου πληρωμών του Εθνικού Σκέλους του Α.Π.Δ.Ε., του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών (Ειδικός Φορέας Α.Π.Δ.Ε.: Περιφέρεια Θεσσαλίας).

10. Οι τίτλοι που εκδίδονται με τη διαδικασία που καθορίζεται με την κοινή απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 75 για την απόδοση νέων κατοικιών στους κατοίκους του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά καταχωρίζονται στο κατά τόπο αρμόδιο κτηματολογικό γραφείο.

Άρθρο 68

Καθορισμός χώρου για την ανέγερση εγκαταστάσεων κτιριακής μονάδας πρόνοιας - μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων

1. Σε γήπεδο συνολικής έκτασης δέκα εννέα χιλιάδων επτακοσίων είκοσι τριών τετραγωνικών μέτρων και ογδόντα πέντε τετραγωνικών εκατοστών (19.723,85 τ.μ.), εκτός εγκεκριμένου ρυμοτομικού σχεδίου και εκτός ορίων οικισμού, στη θέση «Νταμάρι» της δημοτικής ενότητας Δηλεσίου του Δήμου Τανάγρας της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας της Περιφέρειας Στερεάς Ελλάδας, ιδιοκτησίας της αστικής μη κερδοσκοπικής εταιρείας με επωνυμία «Εκκλησιαστική Μέριμνα Αστική Μη Κερδοσκοπική Εταιρεία» και διακριτικό τίτλο «Εκκλησιαστική Μέριμνα Α.Μ.Κ.Ε» που εμφανίζεται με στοιχεία Α1, Α2, ..., Α25, Α1 στο διάγραμμα κλίμακας ένα προς πεντακόσια (1:500) του Παραρτήματος Β', το οποίο θεωρήθηκε από την αναπληρώτρια προϊσταμένη της Διεύθυνσης Τοπογραφικών Εφαρμογών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την αρ. 107379/1156/25.9.2026 Πράξη της, καθορίζονται ρυμοτομικές γραμμές με πράσινο περίγραμμα και χώροι ως εξής:

α) χώρος υπό στοιχεία Α27, Α5, Α6, ..., Α25, Α32, Α31, Α30, Α29, Α28, Α27, για την ανέγερση εγκαταστάσεων κτιριακής μονάδας πρόνοιας - μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων, στο πλαίσιο των κοινωφελών δράσεων της Ιεράς Αρχιεπισκοπής Αθηνών,

β) πεζόδρομοι και

γ) χώροι στάθμευσης αυτοκινήτων.

2. Στον χώρο πρόνοιας - μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων της περ. α) της παρ. 1 καθορίζονται χρήσεις γης κοινωφελών λειτουργιών, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α' του Τμήματος VI του Μέρους Δ' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88), και συγκεκριμένα επιτρέπονται οι εξής ειδικές κατηγορίες χρήσεων:

α) (2) Κοινωνική Πρόνοια,

β) από τις ειδικές χρήσεις της (8) Περίθαλψη, επιτρέπονται μόνο:

βα) (8.1.7.) Εργαστήρια φυσικοθεραπείας και

ββ) (8.1.10.) Μονάδες ψυχοκοινωνικής αποκατάστασης του άρθρου 9 του ν. 2716/1999 (Α' 96).

3. Οι όροι και περιορισμοί δόμησης του χώρου πρόνοιας - μονάδας φροντίδας ηλικιωμένων της περ. α) της παρ. 1 καθορίζονται ως εξής:

α) Συντελεστής δόμησης μηδέν κόμμα τριάντα (0,30).

β) Μέγιστη επιτρεπόμενη κάλυψη είκοσι τοις εκατό (20%).

γ) Μέγιστος επιτρεπόμενος αριθμός ορόφων των κτιρίων τρεις (3) και μέγιστο ύψος έντεκα (11) μέτρα. Σε περίπτωση κατασκευής στέγης το μέγιστο ύψος προσαυξάνεται κατά δύο (2) μέτρα.

δ) Ελάχιστες αποστάσεις τοποθέτησης των κτιρίων στα δέκα (10) μέτρα, δεκαπέντε (15) μέτρα και είκοσι (20) μέτρα, εντός του καθοριζόμενου κόκκινου περιγράμματος, του διαγράμματος της παρ. 1. Κατ' εξαίρεση του πρώτου εδαφίου επιτρέπεται στις εισόδους της

μονάδας, για λόγους ασφάλειας, η κατασκευή μέχρι δύο (2) φυλακίων εισόδου - εξόδου, επιφάνειας μέχρι έξι (6) τετραγωνικά μέτρα έκαστο, τα οποία επιτρέπεται να τοποθετούνται επί της ρυμοτομικής γραμμής.

4. Στους χώρους της παρ. 1 επιτρέπονται, επίσης, οι εξής χρήσεις, σύμφωνα με το Κεφάλαιο Α' του Τμήματος VI του Μέρους Δ' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας:

α) (26.12.1) Οδοί κίνησης μηχανοκίνητων οχημάτων, με δυνατότητα εξειδίκευσης βάσει της οικείας νομοθεσίας,

β) (26.12.2) οδοί ήπιας κυκλοφορίας,

γ) (26.12.3) πεζόδρομοι,

δ) (26.12.4) ποδηλατόδρομοι,

ε) (26.12.5) πλατείες,

στ) (30) γωνιές ανακύκλωσης και πράσινα σημεία του άρθρου 29 του ν. 4819/2021 (Α' 129).

Επιτρέπονται μόνο Γωνιές Ανακύκλωσης.

5. Για όσα θέματα δεν ρυθμίζονται από τους ειδικούς όρους του παρόντος ισχύει το Μέρος Δ' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας.

Άρθρο 69

Διόρθωση παραπομπών Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»

1. Στο τρίτο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 60 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88), περί διαδικασίας έγκρισης, αναθεώρησης και τροποποίησης σχεδίου πόλης, οι λέξεις «της παρ. 10» αντικαθίστανται από τις λέξεις «της παρ. 12» και η παρ. 3 διαμορφώνεται ως εξής:

«3. Η παρ. 2 εφαρμόζεται και για την αναθεώρηση και τροποποίηση ρυμοτομικών σχεδίων και των χρήσεων και όρων δόμησης αυτών. Εξαιρούνται οι πολεοδομικές αναπτύξεις που ρυθμίζονται από ειδικό νομοθετικό πλαίσιο, όπως οι διατάξεις για την πολεοδόμηση στρατοπέδων και δημοσίων ακινήτων, που εγκρίνονται σύμφωνα με τις οικείες ειδικές διατάξεις. Η έγκριση σημειακών - εντοπισμένων τροποποιήσεων ρυμοτομικών σχεδίων και των χρήσεων και όρων δόμησης αυτών γίνεται σύμφωνα με την υποπερ. 39 της περ. ΣΤ' της παρ. II του άρθρου 186 και της περ. 19 της παρ. II του άρθρου 280 του ν. 3852/2010 (Α' 87), τηρουμένης σε κάθε περίπτωση της παρ. 12.».

2. Στο πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 69 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί πολεοδόμησης οικισμών που έχουν δημιουργηθεί μέχρι τις 14.3.1983, οι λέξεις «σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 235» αντικαθίσταται από τις λέξεις «κατά το άρθρο 233» και η παρ. 1 διαμορφώνεται ως εξής:

«1. Για την πολεοδόμηση και την επέκταση των οικισμών που έχουν δημιουργηθεί μέχρι τις 14.3.1983, ημερομηνία δημοσίευσης του ν. 1337/1983 (Α' 33), περιλαμβανομένων και των οικισμών που προϋφίστανται του έτους 1923 και οριοθετούνται κατά το άρθρο 233, απαιτείται η ύπαρξη εγκεκριμένου Τοπικού Πολεοδομικού Σχεδίου (Τ.Π.Σ.) ή Ειδικού Πολεοδομικού Σχεδίου (Ε.Π.Σ.), σύμφωνα με τα άρθρα 21 και 22. Μέχρι την έγκριση των σχεδίων αυτών για την πολεοδόμηση και επέκταση οικισμού της παρ. 1 του άρθρου 235, που οριοθετείται με την παρ. 2 του άρθρου 235, απαιτείται η ύπαρξη εγκεκριμένου Γενικού Πολεοδομικού Σχεδίου (Γ.Π.Σ.) ή Σχεδίου Χωρικής και Οικιστικής Οργάνωσης Ανοικτής Πόλης

(Σ.Χ.Ο.Ο.Α.Π.) του ν. 2508/1997 (Α' 124), με το οποίο προβλέπεται η πολεοδομική και επέκταση του συγκεκριμένου οικισμού.

Σε περίπτωση που για το εγκεκριμένο Γ.Π.Σ. ή Σ.Χ.Ο.Ο.Α.Π. δεν έχει τηρηθεί η διαδικασία της Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και δεν έχει εκπονηθεί Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Σ.Μ.Π.Ε.) σύμφωνα με την υπό στοιχεία ΥΠΕΧΩΔΕ/ΕΥΠΕ/οικ.107017/28.8.2006 κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης, Οικονομίας και Οικονομικών, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων «Εκτίμηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων και προγραμμάτων, σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της οδηγίας 2001/42/ΕΚ «σχετικά με την εκτίμηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων και προγραμμάτων» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 27ης Ιουνίου 2001» (Β' 1225), είναι δυνατό να εκπονείται και να εγκρίνεται Σ.Μ.Π.Ε. για τον εκάστοτε οικισμό, για τον οποίο απαιτείται, επίσης, η εκπόνηση και έγκριση πολεοδομικής μελέτης σύμφωνα με τα άρθρα 70 και 71.».

3. Στην παρ. 14 του άρθρου 139 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί εισφοράς σε γη, η λέξη «παρόντος» αντικαθίσταται από τις λέξεις «άρθρου 8 του ν. 1337/1983» και η παρ. 14 διαμορφώνεται ως εξής:

«14. Στις ιδιοκτησίες που περιλαμβάνονται στο πυκνοδομημένο τμήμα πολεοδομικών μελετών σύμφωνα με την καταργηθείσα με την παρ. 8 του άρθρου 25 του ν. 2508/1997 (Α' 124) διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 8 του ν. 1337/1983, δύναται να χορηγούνται οικοδομικές άδειες πριν από την πράξη εφαρμογής με την προϋπόθεση τακτοποίησης των κατά τον υπολογισμό υποχρεώσεων εισφοράς σε χρήμα και μετατροπής σε χρήμα της υποχρέωσης εισφοράς σε γη και τήρησης των οριζόμενων στην παρ. 10 του άρθρου 43 του ν. 1337/1983 προϋποθέσεων.».

4. Στο πέμπτο εδάφιο της περ. α) της παρ. 7 του άρθρου 144 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί εφαρμογής πολεοδομικής μελέτης, οι λέξεις «του Τμήματος VI του Μέρους Α' του παρόντος Κώδικα» αντικαθίστανται από τις λέξεις «ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων, προσκυρώσεων και τακτοποιήσεων του παρόντος Μέρους του Κώδικα» και η περ. α) διαμορφώνεται ως εξής:

«α) Η πράξη εφαρμογής κυρώνεται με απόφαση του Περιφερειάρχη, αποτελεί ταυτόχρονα και πράξη βεβαίωσης για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων εισφοράς σε γη, όπως και κάθε μεταβολής που επέρχεται στα ακίνητα σύμφωνα με την παρ. 3 και μεταγράφεται στο οικείο Υποθηκοφυλακείο ή καταχωρίζεται στο Κτηματολόγιο. Η μορφή και το σχήμα των υπόλοιπων στοιχείων της πράξης (κτηματογραφικοί πίνακες και διαγράμματα) καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 10. Ο τρόπος τήρησης των στοιχείων αυτών στα Υποθηκοφυλακεία ή Κτηματολογικά Γραφεία και λοιπές σχετικές λεπτομέρειες καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Δικαιοσύνης και Ψηφιακής Διακυβέρνησης. Για ιδιοκτησίες, οι οποίες στις πράξεις εφαρμογής αναγράφονται με ελλιπή στοιχεία ή με την ένδειξη «άγνωστος», η καταχώριση στη μερίδα των ιδιοκτητών γίνεται μετά από έκδοση διορθωτικής πράξης του οικείου Περιφερειάρχη. Με τη μεταγραφή επέρχονται όλες οι αναφερόμενες στην πράξη εφαρμογής μεταβολές στις ιδιοκτησίες, εκτός από αυτές που οφείλεται αποζημίωση και για τη συντέλεση των οποίων πρέπει να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες ρυμοτομικών

απαλλοτριώσεων, προσκυρώσεων και τακτοποιήσεων του παρόντος Μέρους του Κώδικα και του Κ.Α.Α.Α.».

5. Στην παρ. 5 του άρθρου 145 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί μεταβατικών ρυθμίσεων, η λέξη «Ρυθμιστικό» αντικαθίσταται από τη λέξη «Ρυμοτομικό» και η παρ. 5 διαμορφώνεται ως εξής:

«5. Στην περίπτωση επανέγκρισης σχεδίων για οποιονδήποτε λόγο, μετά τις 24.12.2014, δεν απαιτείται η εκ νέου σύνταξη πράξης εφαρμογής, εφόσον δεν θίγονται κοινόχρηστοι και κοινωφελείς χώροι και δεν επέρχονται αλλαγές και οι προτεινόμενες από το Ρυμοτομικό Σχέδιο Εφαρμογής ρυμοτομικές γραμμές συμπίπτουν με τα όρια διαμορφωμένων κοινοχρήστων χώρων και αντιστοίχως οι προτεινόμενες οικοδομικές γραμμές με τα όρια διαμορφωμένων οικοδομικών γραμμών ή οικοδομικών τετραγώνων.».

6. Στην παρ. 20 του άρθρου 224 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί ειδικών διατάξεων, μετά τις λέξεις «της περ. α) της» προστίθεται η λέξη «παρ.» και η παρ. 20 διαμορφώνεται ως εξής:

«20. Έως την καταληκτική προθεσμία αίτησης επανέκδοσης οικοδομικής άδειας μέσω του ηλεκτρονικού συστήματος «e-adeies», σύμφωνα με την υποπερ. α) της περ. α) της παρ. 19 του παρόντος, και σε κάθε περίπτωση όχι έπραν της 31ης.12.2026, εφόσον υποβληθεί εμπροθέσμως η ανωτέρω αίτηση, αναστέλλεται η επιβολή των κυρώσεων του άρθρου 423 επί των κτισμάτων των οποίων οι οικοδομικές άδειες έχουν ακυρωθεί ή ακυρώνονται κατά το μέρος που αφορούν σε χρήση των κινήτρων και προσαυξήσεων της παρ. 6 του άρθρου 196, καθώς και αυτών που αναφέρονται στο άρθρο 71 του ν. 5197/2025, και δεν εφαρμόζεται επ' αυτών το άρθρο 367, περί απαγόρευσης δικαιοπραξιών σε ακίνητα με αυθαίρετες κατασκευές ή πολεοδομικές παραβάσεις.».

7. Στην περ. θ) της παρ. 1 του άρθρου 286 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί γενικής κατοικίας, ο αριθμός του φύλλου της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ) «Α' 47» αντικαθίσταται από το ΦΕΚ «Α' 269» και η περ. θ) διαμορφώνεται ως εξής:

«θ) (10) Εμπόριο και παροχή προσωπικών υπηρεσιών. Επιτρέπονται μόνο Εμπορικά καταστήματα (10.1), Καταστήματα παροχής προσωπικών υπηρεσιών (10.2) και Υπεραγορές τροφίμων (10.3) οι οποίες πρέπει να έχουν μέγιστη συνολική επιφάνεια δόμησης μέχρι χίλια πεντακόσια (1.500) τ.μ. (ν. 4315/2014, Α' 269).».

8. Στην περ. κβ) της παρ. 1 του άρθρου 287 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί πολεοδομικού κέντρου, κεντρικών λειτουργιών πόλης και τοπικού κέντρου συνοικίας γειτονιάς, ο αριθμός «48» αντικαθίσταται από τον αριθμό «45» και η περ. κβ) διαμορφώνεται ως εξής:

«κβ) (45) Χώροι διεξαγωγής τεχνικών-ψυχαγωγικών και τυχερών παιγνίων.».

9. Στην παρ. 2 του άρθρου 315 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί διοικητικών πράξεων για την εκτέλεση οικοδομικών εργασιών, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις:

α) στο δεύτερο εδάφιο, οι λέξεις «λ), λδ) και λε)» αντικαθίστανται από τις λέξεις «κθ), λγ) και λδ)», β) το πέμπτο εδάφιο διαγράφεται και η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής:

«2. Έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας απαιτείται για τις εξής εργασίες:

α) δοκιμαστικές τομές του εδάφους και εκσκαφή ύστερα από έγγραφο της αρχαιολογικής υπηρεσίας εκτός εάν η έγκριση οι δοκιμαστικές τομές του εδάφους διενεργούνται από τις αρμόδιες Υπηρεσίες του Υπουργείου Πολιτισμού, καθώς για εργασίες που απαιτούνται για γεωτεχνικές έρευνες σύμφωνα με τον Ελληνικό Αντισεισμικό Κανονισμό (Ε.Α.Κ.) 2003,

β) τοποθέτηση προκατασκευασμένων κατοικιών, όπου από ειδικά προγράμματα προβλέπεται η κάλυψη στεγαστικών αναγκών μειονεκτικών και ειδικών ομάδων πληθυσμού ή προβλέπεται για αυτοστέγαση παλιννοστούντων και πληγέντων από βίαια συμβάντα,

γ) αντλητικές εγκαταστάσεις και κτίσματα με τις απολύτως απαραίτητες διαστάσεις για τη στέγασή τους, σύμφωνα με το άρθρο 253, εφόσον έχουν την απαιτούμενη έγκριση της αρμόδιας Διεύθυνσης Γεωργίας, εκτός της περίπτωσης που επιβάλλεται η κατασκευή υποστυλωμάτων,

δ) κατασκευή υπόγειων εγκαταστάσεων νεκροταφείων, όπως χωνευτήρι, βυθιζόμενων κάδων και δεξαμενή νερού, μέγιστης επιφάνειας είκοσι πέντε (25) τετραγωνικών μέτρων και βάθους έως τέσσερα (4) μέτρα, που εξυπηρετούνται με εξωτερικά συστήματα μηχανοστασίου συμπαγούς τύπου (compact), αν απαιτείται, και με την προϋπόθεση ότι το ύψος των κατασκευών σε κανένα σημείο δεν υπερβαίνει το ένα μέτρο από την οριστική στάθμη εδάφους. Για την εγκατάσταση απαιτείται δήλωση αρμόδιου μηχανικού που αναλαμβάνει την ευθύνη της στατικής και ηλεκτρομηχανολογικής ασφάλειας της κατασκευής και των εγκαταστάσεων,

ε) εγκατάσταση προσωρινών κατασκευών της περ. 74 του άρθρου 197, που συνοδεύεται από πιστοποιητικό στατικής επάρκειας,

στ) η κατασκευή ανελκυστήρα, σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 224, που απαιτείται για τη μετακίνηση των ατόμων με αναπηρία ή εμποδιζόμενων ατόμων σε υφιστάμενα κτίρια ή σε κτίρια που διαθέτουν ανελκυστήρα με εσωτερικές διαστάσεις θαλάμου εκτός προδιαγραφών ΕΛΟΤ EN 81-70 ή σε κτίρια όπου πρέπει να γίνει επέκταση των στάσεων του ανελκυστήρα προκειμένου να εξυπηρετηθούν άτομα με αναπηρία ή εμποδιζόμενα άτομα,

ζ) κοπή δένδρων μέσα σε εγκεκριμένα ρυμοτομικά σχέδια ή σε Ζώνη Οικιστικού Ελέγχου, καθώς και σε οικισμούς προϋφιστάμενους του ν.δ. από 17.7.1923 (Α' 223) και οικισμούς οριοθετημένους με το π.δ. της 24/31.5.1985 (Δ' 270). Ειδικά, για την κοπή δένδρων σε κοινόχρηστο χώρο πόλης ή οικισμού, έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας χορηγείται ύστερα από αίτηση, η οποία συνοδεύεται από τεχνική έκθεση του αρμόδιου γεωτεχνικού επιστήμονα και της αρμόδιας υπηρεσίας του οικείου δήμου και σχετική απόφαση του αρμόδιου οργάνου του δήμου, με την επιφύλαξη των διατάξεων της δασικής νομοθεσίας,

η) υπόγειοι σταθμοί διανομής ή μέτρησης και ρύθμισης φυσικού αερίου,

θ) τοποθέτηση ικριωμάτων. Σε αυτήν την περίπτωση απαιτείται κατάθεση σχεδίου και φακέλου ασφάλειας και υγείας του έργου με ορισμό του υπεύθυνου συντονιστή, σύμφωνα με τις διατάξεις του π.δ. 305/1996 (Α' 212) και δήλωση ανάληψης της ευθύνης από μηχανικό για την επίβλεψη του έργου,

ι) τοποθέτηση εργοταξιακών οικίσκων,

ια) εκσκαφές καναλιών οδεύσεως καλωδίων εντός των γηπέδων ή οικοπέδων πρατηρίων υγρών καυσίμων για την εγκατάσταση των συστημάτων εισροών-εκροών,

- ιβ) εργασίες εξωτερικών χρωματισμών ή αντικατάσταση κιγκλιδωμάτων ή επισκευή επιχρισμάτων ή επισκευή όψεων με χρήση ικριωμάτων,
- ιγ) επένδυση όψεων και αντικατάσταση υαλοπετασμάτων με χρήση ικριωμάτων,
- ιδ) κατασκευή πέργκολας επιφάνειας άνω των πενήντα (50) τετραγωνικών μέτρων σε ακάλυπτους χώρους, προκήπια, βεράντες ισογείων. Σε δώματα, υπαίθριους χώρους και ανοιχτούς εξώστες επιβάλλεται η έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας ανεξαρτήτως επιφάνειας,
- ιε) τοποθέτηση ασκεπούς δεξαμενής νερού ή πισίνας, μέγιστης επιφάνειας πενήντα (50) τετραγωνικών μέτρων, που εξυπηρετούνται με εξωτερικά συστήματα μηχανοστασίου συμπαγούς τύπου (compact), υπό την προϋπόθεση ότι για την εγκατάστασή τους δεν απαιτείται τοιχίο από οπλισμένο σκυρόδεμα, ότι το ύψος των κατασκευών σε κανένα σημείο δεν υπερβαίνει το ένα μέτρο από την οριστική στάθμη εδάφους, δεν απαιτούνται εκσκαφές ή επιχώσεις του φυσικού εδάφους μεγαλύτερες από ενάμισι (1,5) μέτρο για την τοποθέτησή τους και πραγματοποιείται η προβλεπόμενη από τις κείμενες διατάξεις φύτευση του υποχρεωτικώς ακάλυπτου χώρου, ιστ) αγωγοί αερισμού και λοιπές εγκαταστάσεις και κατασκευές που αναφέρονται στις περ. α), γ) και ε) της παρ. 2 και στην παρ. 3 του άρθρου 214,
- ιζ) εσωτερικές διαρρυθμίσεις, καθώς και εργασίες αλλαγής χρήσης για τις οποίες σύμφωνα με το άρθρο 199, δεν απαιτείται η έκδοση οικοδομικής αδείας, με την προϋπόθεση ότι δεν θίγονται τα στοιχεία του φέροντος οργανισμού του κτιρίου και δεν μεταβάλλονται προς το δυσμενέστερο τα φορτία και η κατηγορία σεισμικής σπουδαιότητας σύμφωνα με τον Ε.Α.Κ.,
- ιη) κατασκευή φυτεμένων δωματίων και φυτεμένων επιφανειών,
- ιθ) τοποθέτηση εξωτερικής θερμομόνωσης ή παθητικών ηλιακών συστημάτων στις εξωτερικές όψεις,
- κ) συντήρηση και επισκευή στεγών με χρήση ικριωμάτων,
- κα) απλή περιτοίχιση από λιθοδομή μέχρι ύψους ενός μέτρου ή περίφραξη από ελαφρύ υλικό γηπέδων σε εκτός σχεδίου περιοχές και σε οικισμούς που στερούνται σχέδιο πόλης. Για γήπεδα όπου προβλέπεται η λειτουργία κέντρων κράτησης παράτυπων μεταναστών δεν απαιτείται η έγκριση εργασιών, έστω και αν η περίφραξη γίνεται με χρήση οποιουδήποτε υλικού και σενάζ,
- κβ) περίφραξη με πρόχειρη κατασκευή, όπως συρματοπλέγμα, σε οικόπεδα μη ρυμοτομούμενα σε εντός σχεδίου περιοχές,
- κγ) κατασκευή μιας και μόνο λιθόκτιστης αποθήκης ανά καλλιεργούμενο αγρόκτημα, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 256, με επιφάνεια μέχρι δεκαπέντε (15) τετραγωνικά μέτρα και συνολικό ύψος με τη στέγη έως και τρία (3) μέτρα, εφόσον δεν γίνεται χρήση οπλισμένου σκυροδέματος στην οροφή της και κατασκευάζεται ανεξάρτητα από τυχόν υπάρχουσα κύρια οικοδομή, ύστερα από έγκριση της αρμόδιας Διεύθυνσης Γεωργίας, με την επιφύλαξη των όσων ορίζονται στο άρθρο 256,
- κδ) κατασκευή εστιών και φούρνων με τις καπνοδόχους τους, για την εξυπηρέτηση επαγγελματικής χρήσης, εφόσον με τεχνική έκθεση μηχανικού τεκμηριώνεται ότι δεν επηρεάζεται η στατική επάρκεια του φέροντος οργανισμού του κτιρίου,
- κε) κατασκευή τζακιών με τις καπνοδόχους τους σε οριζόντιες ιδιοκτησίες με χρήση κατοικίας, εφόσον με τεχνική έκθεση μηχανικού τεκμηριώνεται ότι δεν επηρεάζεται η στατική επάρκεια του φέροντος οργανισμού του κτιρίου,
- κστ) ανακατασκευή στέγης, με υποβολή δήλωσης στατικής επάρκειας αρμόδιου μηχανικού,
- κζ) λειτουργική συνένωση χώρων σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 220,

κη) τοποθέτηση κεραιών, πλην κεραιών λήψης ραδιοηλεκτρονικού σήματος, καθώς και κεραιών ραδιοεπικοινωνίας και κινητής τηλεφωνίας,

κθ) εγκατάσταση αυτόνομου συστήματος θέρμανσης,

λ) προστεγασματα και στέγαστρα των περ. 72 και 79 του άρθρου 197 αντίστοιχα, υπό την προϋπόθεση της περ. ιε) της παρ. 6 του άρθρου 206,

λα) επεμβάσεις στις όψεις κτιρίων για την τροποποίηση ή τη διάνοιξη νέων ανοιγμάτων, εφόσον δεν θίγεται ο φέρων οργανισμός και οι επεμβάσεις δεν αντίκεινται σε ειδικότερες διατάξεις.

λβ) πρόχειρες ξύλινες κατασκευές βοηθητικής χρήσης έως οκτώ (8) τετραγωνικά μέτρα και μεγίστου ύψους δυόμισι (2,5) μέτρων, που τοποθετούνται στον ακάλυπτο χώρο,

λγ) εργασίες εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων, για τις περιπτώσεις που απαιτείται σύμφωνα με ειδικότερες διατάξεις,

λδ) εργασίες εγκατάστασης ανεμογεννητριών, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

λε) διαχωρισμό οριζόντιων ιδιοκτησιών,

λστ) εγκατάσταση κατασκευών αντιθορυβικής προστασίας (ηχοπετάσματα) σε δώματα ή σε ακάλυπτους χώρους υφιστάμενων ειδικών κτιρίων, με σκοπό την απόσβεση ήχων που προέρχονται από μηχανήματα κλιματισμό,

λζ) τοποθέτηση προκατασκευασμένων αιθουσών νηπιαγωγείων για την εφαρμογή της δίχρονης προσχολικής υποχρεωτικής εκπαίδευσης της παρ. 12 του άρθρου 220 του ν. 4610/2019 (Α' 70), εκτός παραδοσιακών οικισμών. Η τοποθέτηση των παραπάνω αιθουσών ισχύει για τέσσερα (4) έτη από τη διοικητική παραλαβή της αίθουσας προς χρήση από τον οικείο δήμο με δυνατότητα παράτασης για δύο (2) ακόμη έτη. Στις εργασίες περιλαμβάνονται και οι απαραίτητες για την τοποθέτηση των αιθουσών διαμορφώσεις του εδάφους. Μετά το πέρας της ανωτέρω προθεσμίας, ο δήμος υποχρεούται στην άμεση απομάκρυνση των αιθουσών, η υλοποίηση της οποίας καλύπτεται από τη χορηγηθείσα έγκριση, μετά από σχετική έγγραφη ενημέρωση της αρμόδιας υπηρεσίας δόμησης.

λη) κατασκευές εντός οικοπέδου-γηπέδου για τη δημιουργία χώρων εισόδου στα οικόπεδα και γήπεδα, που δεν εμπίπτουν στην περ. ιη) της παρ. 1 του άρθρου 316,

λθ) εγκατάσταση Πράσινων Σημείων, συμπεριλαμβανομένης της κατασκευής υποστηρικτικών κτισμάτων τους, καθώς και άλλων τυχόν απαιτούμενων εργασιών,

μ) εγκατάσταση αεροϋποστηριζόμενων θόλων του άρθρου 217,

μα) εγκατάσταση μονάδων παρασκευής εδαφοβελτιωτικών και λιπάσματος (κομπόστ) από προδιαλεγμένο οργανικό κλάσμα αστικών αποβλήτων σε Οργανωμένους Υποδοχείς Μεταποιητικών και Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων του άρθρου 64 του ν. 4819/2021 (Α' 129) σε περιοχές εκτός σχεδίου πόλεως και ορίων οικισμών, συμπεριλαμβανομένης της κατασκευής υποστηρικτικών κτισμάτων, όπως γραφείου προσωπικού και χώρου φύλαξης υλικών και εξοπλισμού, συνολικής επιφάνειας έως εκατό (100) τετραγωνικών μέτρων,

μβ) εργασίες εγκατάστασης σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας τεχνολογίας συσσωρευτών.

Για εργασίες που εμπίπτουν στις περ. α) έως η), ιθ), κθ), λγ) και λδ) δεν ισχύει το όριο του προϋπολογισμού των είκοσι πέντε χιλιάδων (25.000) ευρώ και για την εκτέλεσή τους απαιτείται έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας ανεξαρτήτως προϋπολογισμού. Για τις εργασίες των υπόλοιπων περιπτώσεων οι οποίες εκτελούνται είτε συνδυαστικά είτε μεμονωμένα και εφόσον ο συνολικός προϋπολογισμός τους υπερβαίνει τις είκοσι πέντε χιλιάδες (25.000) ευρώ υπολογιζόμενος σύμφωνα με το Παράρτημα του άρθρου 400, ανά οριζόντια ή κάθετη ιδιοκτησία απαιτείται η έκδοση οικοδομικής άδειας σύμφωνα με την περ.

θ) της παρ. 1. Έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας απαιτείται και για την εκτέλεση εργασιών, αν τούτο προβλέπεται σε ειδικότερες διατάξεις, καθώς και για τη νομιμοποίηση οποιασδήποτε εργασίας που προϋποθέτει την έκδοση σχετικής διοικητικής πράξης.».

10. Η υποπερ. γγ) της περ. γ) της παρ. 8 του άρθρου 315 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας αντικαθίσταται ως εξής:

«γγ) το ακίνητο δεν εμπίπτει στις απαγορευτικές περιπτώσεις της παρ. 1 του άρθρου 316.».

11. Στο άρθρο 315 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, προστίθεται παρ. 9 ως εξής:

«9. Εργασίες που υλοποιούνται μετά την 11η.4.2025 σε κτίρια ιδιοκτησίας της Δημόσιας Υπηρεσίας Απασχόλησης (Δ.ΥΠ.Α.), τα οποία έχουν ενταχθεί στο Αναπτυξιακό Πρόγραμμα Δημοσίων Συμβάσεων Στρατηγικής Σημασίας του άρθρου 125 του ν. 4799/2021 (Α' 78) ή χρηματοδοτούνται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, εκτελούνται μετά από έκδοση έγκρισης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας της περ. β) του άρθρου 314, ανεξαρτήτως προϋπολογισμού του έργου. Η έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας του πρώτου εδαφίου εκδίδεται μετά από υποβολή στο πληροφοριακό σύστημα αδειών του άρθρου 319, των κάτωθι δικαιολογητικών:

α) αίτησης του ιδιοκτήτη ή του έχοντος το νόμιμο δικαίωμα, στην οποία αναγράφονται τα πλήρη στοιχεία του και τα στοιχεία του ακινήτου,

β) εγκρίσεων των αρμόδιων υπηρεσιών του Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικής Ασφάλισης ή της Δ.ΥΠ.Α., όπου αυτές απαιτούνται από τις κείμενες διατάξεις, με τα συνοδευτικά τους στοιχεία,

γ) τεχνικής έκθεσης μηχανικού, στην οποία αναφέρεται η θέση του ακινήτου, περιγράφονται αναλυτικά οι εργασίες που θα εκτελεστούν και βεβαιώνεται ότι:

γα) οι εργασίες είναι σύμφωνες με τις ισχύουσες πολεοδομικές διατάξεις και κανονισμούς,

γβ) δεν θίγονται τα στοιχεία του φέροντος οργανισμού του κτιρίου και

γγ) το ακίνητο δεν εμπίπτει στις απαγορευτικές περιπτώσεις της παρ. 1 του άρθρου 316,

δ) σχεδίου και φακέλου ασφάλειας και υγείας του έργου, με ορισμό του υπεύθυνου συντονιστή, όπου απαιτείται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο π.δ. 305/1996 (Α' 212), περί των ελάχιστων προδιαγραφών ασφάλειας και υγείας που πρέπει να εφαρμόζονται στα προσωρινά ή κινητά εργοτάξια,

ε) αντιγράφου τοπογραφικού διαγράμματος,

στ) αρχιτεκτονικών σχεδίων των κτιρίων σε κλίμακα ένα προς χίλια (1:100) ή ένα προς πενήντα (1:50),

ζ) βεβαίωσης χώρου κύριας χρήσης της παρ. 7 του άρθρου 394 και

η) μελέτης σχετικά με την προσβασιμότητα και την πυροπροστασία.».

12. Στην περ. ε) του άρθρου 383 του Κώδικα «Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί κατηγοριών αυθαίρετων κατασκευών και αλλαγών χρήσεων, μετά την περ. εζ), προστίθενται περ. εη) και εθ) ως εξής:

«εη) περιπτώσεις υπαγωγής στον ν. 4014/2011 ή στον ν. 4178/2013, οι οποίες μεταφέρονται στον ν. 4495/2017 ή στις διατάξεις του παρόντος,

εθ) ακίνητα με χρήση δημόσιας πρωτοβάθμιας ή δευτεροβάθμιας εκπαίδευσης, με χρήση δημοτικών παιδικών και βρεφονηπιακών σταθμών που ανήκουν σε δήμους και νομικά πρόσωπα αυτών και στην εταιρεία «Κτηριακές Υποδομές Α.Ε.» του άρθρου 132 του ν. 4199/2013 (Α' 216), καθώς και με χρήση αθλητικών εγκαταστάσεων ή προνοιακών δομών που ανήκουν σε δήμους, εφόσον η αίτηση υπαγωγής υποβληθεί εντός της προθεσμίας της παρ. 2 του άρθρου 344, περί παρατάσεων πολεοδομικών προθεσμιών.».

13. Στον τίτλο του άρθρου 454 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί Εθνικού Σχεδίου για την Προσβασιμότητα με Έμφαση στην Κλιματική Αλλαγή Αποθέματος, διαγράφεται η λέξη «Αποθέματος» και ο τίτλος διαμορφώνεται ως εξής:

«Εθνικό Σχέδιο για την Προσβασιμότητα με Έμφαση στην Κλιματική Αλλαγή Αποθέματος».

14. Στην παρ. 4 του άρθρου 458 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί Συμβουλίων Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων, μετά τις λέξεις «της περιφέρειας», προστίθενται οι λέξεις «ή υπάλληλος υπηρεσίας δόμησης ή υπάλληλος δήμου της οικείας περιφερειακής ενότητας» και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής:

«4. Γραμματέας του συμβουλίου και αναπληρωτής του ορίζονται υπάλληλος της οικείας αποκεντρωμένης διοίκησης ή, αν δεν υπάρχει, υπάλληλος της περιφέρειας ή υπάλληλος υπηρεσίας δόμησης ή υπάλληλος δήμου της οικείας περιφερειακής ενότητας.».

15. Στο Παράρτημα Α' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί πίνακα κωδικοποιητικών -κωδικοποιούμενων διατάξεων, στη δεύτερη σειρά της τρίτης στήλης της παρ. 11 του άρθρου 251, η λέξη «όμορφων» αντικαθίσταται από τη λέξη «όμορων» και η τρίτη στήλη διαμορφώνεται ως εξής:

	Παρ. 11	Εισαγωγικό εδάφιο και περ. α) και β) της παρ. 6 του άρθρου 33 του ν. 4759/2020.	
		Άρθρο 236 του ν. 5037/2023, με το οποίο η παρ. 6 του άρθρου 33 του ν. 4759/2020, περί πρόσθετων προϋποθέσεων επιτρεπτής συνένωσης όμορων γηπέδων, συμπληρώθηκε ως προς την έννοιά της.	

16. Στο Παράρτημα Α' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, το έβδομο εδάφιο της δεύτερης στήλης του άρθρου 284 αντικαθίσταται και η δεύτερη στήλη διαμορφώνεται ως εξής:

Άρθρο 284 παρ. Ι και ΙΙ	Άρθρο 1 του π.δ. 59/2018 (Α' 114), όπως αντικαταστάθηκε το πρώτο εδάφιο αυτού με την περ. α) της παρ. 1 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020, στο τέλος της παρ. Ι του άρθρου 1 προστέθηκαν γενικές κατηγορίες με την περ. β) της παρ. 1 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020, με την περ. α) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020 αντικαταστάθηκε η ειδική κατηγορία χρήσεων 24 της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 του π.δ. 59/2018, αντικαταστάθηκε η ειδική κατηγορία χρήσεων 25 της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 του π.δ. 59/2018 με την περ. β) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020, προστέθηκαν ειδικές κατηγορίες χρήσεων μετά από τη χρήση 26.11 της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 του π.δ. 59/2018 με την περ. γ) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020, αντικαταστάθηκε η ειδική κατηγορία χρήσεων 33 της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 με την περ. δ) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020 και προστέθηκαν ειδικές κατηγορίες χρήσεων στο τέλος της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 του π.δ. 59/2018 με την περ. ε) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020. Στο πρώτο εδάφιο της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 προσδιορίστηκε ότι αφορά στα ελευθέρια επαγγέλματα, προστέθηκε στη σχετική ενδεικτική απαρίθμηση αυτών, το επάγγελμα του ψυχολόγου, ο περιορισμός της μόνιμης κατοικίας του δεύτερου εδαφίου απαλείφθηκε, και η περ. 1 διαμορφώθηκε ως άνω με το άρθρο 73 του ν. 4986/2022 (Α' 204). Με την περ. α) του άρθρου 10 του ν. 5006/2022 (Α' 239), μετά από την περ. 1, προστέθηκε η περ. 1α στην παρ. ΙΙ του άρθρου 1. Με την παρ. 1 του άρθρου 124 του ν. 4819/2021, τροποποιήθηκε η ειδική κατηγορία χρήσεων γης 16.1 της παρ. ΙΙ του άρθρου 1, ως προς τη στάθμευση οχημάτων Ο.Τ.Α. α' βαθμού. Με την παρ. 2 του άρθρου 124 του ν. 4819/2021 ορίστηκε ότι: «2. Η παρ. 1 ισχύει όπου αντίστοιχα προβλέπεται στα ισχύοντα Γενικά Πολεοδομικά Σχέδια (ΓΠΣ) και Σχέδια Χωρικής και Οικιστικής Οργάνωσης Ανοικτών Πόλεων (ΣΧΟΟΑΠ) η ειδική χρήση «19. Κτίρια – γήπεδα στάθμευσης» του από 23.2.1987 π.δ., με παράλληλους περιορισμούς που δεν επιτρέπουν τη χωροθέτηση στάθμευσης οχημάτων ανεξαρτήτως βάρους των υπηρεσιών Ο.Τ.Α. α' βαθμού, ακόμη και στις περιπτώσεις που η περιοχή έχει πολεοδομηθεί. Προ της έκδοσης αδειών δόμησης περί ανέγερσης ή επισκευής – τροποποίησης κτισμάτων και εν γένει εγκαταστάσεων εξυπηρέτησης στάθμευσης οχημάτων από τους Ο.Τ.Α. α' βαθμού, σε γήπεδα ιδιοκτησίας τους, εντός των περιοχών που προβλέπεται η αντίστοιχη ειδική κατηγορία χρήσεων γης και λειτουργούν ήδη εγκαταστάσεις	
------------------------------------	---	--

	στάθμευσης οχημάτων των Ο.Τ.Α., δεν απαιτείται ειδική χωροθέτηση με τροποποίηση του εγκεκριμένου Ρυμοτομικού Σχεδίου ή των ΓΠΣ – ΣΧΟΟΑΠ – ΤΠΣ για τον χώρο εγκατάστασης, εφόσον αυτά κατασκευάζονται σε υπόγειους ορόφους και υπό την προϋπόθεση τήρησης των λοιπών όρων δόμησης.». Με την παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4759/2020, προστέθηκαν ειδικές κατηγορίες χρήσεως γης 21.Α Κέντρα Δεδομένων και τεχνολογικής υποστήριξης επιχειρήσεων και λοιπές συνοδευτικές δραστηριότητες (Data Centres) και 36.Α Κέντρα Περιθαλψής Ειδών Άγριας Πανίδας (ΚΕΠΕΑΠ) στην παρ. ΙΙ του άρθρου 1 του π.δ. 59/2018. Δεν κωδικοποιείται η παρ. 3 του άρθρου 44 του ν. 4759/2020, η οποία εξακολουθεί να ισχύει αυτοτελώς, ομοίως με την παρ. 4 του ιδίου άρθρου. Με τις περ. α) και περ. β) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020 αντικαταστάθηκαν οι ειδικές κατηγορίες χρήσεων 24 και 25. Με την περ. γ) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020, μετά από τη χρήση 26.11 της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 προστίθενται ειδικές κατηγορίες χρήσεων 26.12-26.12.7. Με την περ. δ) της 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020 αντικαταστάθηκε η ειδική κατηγορία χρήσεων 33, όπως εξειδικεύτηκε με την παρ. 1 του άρθρου 47 του ν. 5069/2023. Με την παρ. 2 του άρθρου 47 του ν. 5069/2023 τροποποιήθηκε η ειδική κατηγορία χρήσεων 34. Με την παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4759/2020 προστέθηκε η ειδική κατηγορία χρήσεων γης 36Α. Με την παρ. 3 του άρθρου 47 του ν. 5069/2023 ορίστηκε ότι «3. Οι οργανωμένες τουριστικές κατασκηνώσεις της υποπερ. ββ) της περ. α) της παρ. 2 του άρθρου 1 του π.δ. 4276/2014 (Α΄ 155), συμπεριλαμβάνεται στην ειδική χρήση «47 Κατασκηνώσεις – Παιδικές εξοχές» της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 του π.δ. 59/2018.». Με τις παρ. 4 και 5 του ν. 5069/2023 διορθώθηκε ως προς την αναφορά σε δημόσιους κοινόχρηστους χώρους η περ. 48 και το εισαγωγικό εδάφιο της υποπερ. 48.1 τροποποιήθηκε. Στο τέλος της παρ. ΙΙ του άρθρου 1 του π.δ. 59/2018 προστέθηκαν ειδικές κατηγορίες χρήσεων με την περ. ε) της παρ. 2 του άρθρου 44 του ν. 4685/2020.	
--	---	--

17. Στο Παράρτημα Α΄ του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, στο άρθρο 315 προστίθεται ένατη σειρά ως εξής:

	Παρ. 9	Παρ. 9 άρθρου 29 του ν. 4495/2017, όπως προστέθηκε με την παρ. 6 του άρθρου 234 του ν. 5193/2025 (Α' 56).	
--	--------	---	--

18. Στο Παράρτημα Α' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, στο άρθρο 383 προστίθεται τέταρτη σειρά ως εξής:

	Περ. ζ) παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4759/2020, όπως προστέθηκε με το άρθρο 769 του Κώδικα Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ν. 5314/2026, Α' 103).	
--	--	--

19. Στο Παράρτημα Β' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, περί πίνακα κωδικοποιητικών - κωδικοποιούμενων διατάξεων, στην εικοστή πρώτη σειρά της στήλης κωδικοποιούμενων διατάξεων του ν. 2508/1997 (Α' 124), η λέξη «τρίτο» αντικαθίσταται από τη λέξη «τέταρτο» και η εικοστή πρώτη γραμμή διαμορφώνεται ως εξής:

Άρθρο 25 παρ. 9 περ. β) εδάφιο τέταρτο	Άρθρο 60 παρ. 4
--	-----------------

20. Στο Παράρτημα Β' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, στην πεντηκοστή έβδομη σειρά της στήλης κωδικοποιούμενων διατάξεων του ν. 4495/2017 (Α' 167), οι λέξεις «πλην της παρ. 9» διαγράφονται και η πεντηκοστή έβδομη σειρά διαμορφώνεται ως εξής:

Άρθρο 29	Άρθρο 315
----------	-----------

21. Στο Παράρτημα Β' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, στην πεντηκοστή τέταρτη σειρά της στήλης κωδικοποιούμενων διατάξεων του ν. 4759/2020 (Α' 245), οι λέξεις «και 3» διαγράφονται και η πεντηκοστή τέταρτη σειρά διαμορφώνεται ως εξής:

Άρθρο 44 παρ. 2	Άρθρο 284
-----------------	-----------

22. Στο Παράρτημα Β' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, μεταξύ της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΕΣΕΔΠ/33888/542/29.3.2024 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Τροποποίηση της υπό στοιχεία οικ. ΥΠΕΝ/ ΔΕΣΕΔΠ/139606/1662/30.12.2022 απόφασης «Παράταση των προθεσμιών των παρ. 4 και 10 του άρθρου 26 "Προσβασιμότητα χωρίς φραγμούς για τα άτομα με αναπηρία και τα εμποδιζόμενα άτομα" του ν. 4067/2012 "Νέος Οικοδομικός Κανονισμός"» (Β' 1 7028)» (Β' 2027)» και του π.δ. από 11/15.4.2025 (Δ' 194/15.4.2025) προστίθενται σειρές ως εξής:

ν. 5193/2025 (Α' 56)	
Άρθρο 234 παρ. 6	Άρθρο 315 παρ. 9

23. Στο τέλος του Παραρτήματος Β' του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, προστίθενται σειρές ως εξής:

ν. 5314/2026 (Α' 103)	
Άρθρο 769	Άρθρο 338

Άρθρο 70

Λειτουργική ενοποίηση όμορων ιδιοκτησιών ιδίου επιπέδου (ορόφου) που είναι εφαπτόμενες και βρίσκονται σε διαφορετικά κτίρια - Τροποποίηση παρ. 5 άρθρου 220 Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»

Στην παρ. 5 του άρθρου 220 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88), περί υφιστάμενων κτιρίων, επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) προστίθεται νέο, τρίτο, εδάφιο, β) προστίθεται τελευταίο, όγδοο, εδάφιο και η παρ. 5 διαμορφώνεται ως εξής:

«5. Σε περίπτωση συναίνεσης ιδιοκτητών με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) όμορων οικοπέδων, είναι δυνατή η λειτουργική ενοποίηση των κτισμάτων των ιδιοκτησιών για όσο χρονικό διάστημα προβλέπεται από την ιδιωτική σύμβαση, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια των κτισμάτων μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση συναίνεσης με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) ιδιοκτητών αυτοτελών ιδιοκτησιών του ιδίου κτιρίου, είναι δυνατή η λειτουργική τους ενοποίηση, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτίσματος μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση που η λειτουργική ενοποίηση αφορά μεμονωμένες όμορες ή εφαπτόμενες διηρημένες ιδιοκτησίες ιδίου επιπέδου (ορόφου) που ευρίσκονται στο ίδιο ή σε όμορο κτίριο ή γεωτεμάχιο, αρκεί η συναίνεση των ιδιοκτητών των προς ενοποίηση διηρημένων ιδιοκτησιών με αυξημένη πλειοψηφία τουλάχιστον εξήντα επτά τοις εκατό (67%) ανά έκαστη διηρημένη ιδιοκτησία, ανεξάρτητα από τα οριζόμενα στις οικείες πράξεις σύστασης οροφокτησίας και κανονισμού σχέσεων συνιδιοκτητών, εφόσον διασφαλίζεται η στατική επάρκεια των κτισμάτων μετά τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις. Σε περίπτωση που για τη λειτουργική ενοποίηση ή εσωτερική διαρρύθμιση απαιτούνται επεμβάσεις στον φέροντα οργανισμό του κτιρίου, αυτές είναι επιτρεπτές κατόπιν συναίνεσης των συνιδιοκτητών του κτιρίου. Κατ' εξαίρεση επιτρέπονται μονομερώς, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στον Κανονισμό του κτιρίου, εφόσον μετά από τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτιρίου, όπως αποδεικνύεται από μελέτη στατικής επάρκειας. Σε περίπτωση που κατά τη μελέτη στατικής επάρκειας απαιτούνται επεμβάσεις ενίσχυσης στον φέροντα οργανισμό, αυτές είναι επιτρεπτές κατόπιν συναίνεσης των συνιδιοκτητών του κτιρίου και, κατ' εξαίρεση επιτρέπονται μονομερώς, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στο Κανονισμό του κτιρίου, εφόσον δεν θίγουν στύλους και δοκούς του φέροντος οργανισμού και μετά τις προβλεπόμενες διαρρυθμίσεις διασφαλίζεται η στατική επάρκεια του κτιρίου, όπως αποδεικνύεται από μελέτη στατικής επάρκειας. Σε περίπτωση που κατά τη μελέτη στατικής επάρκειας απαιτούνται επεμβάσεις ενίσχυσης στον φέροντα οργανισμό, αυτές δύναται να πραγματοποιούνται μονομερώς με δαπάνη των ιδιοκτητών των αυτοτελών οριζόντιων ιδιοκτησιών που ενοποιούνται, με την προϋπόθεση ότι οι επεμβάσεις αυτές περιορίζονται εντός των συγκεκριμένων αυτών ιδιοκτησιών. Υπό τις ίδιες προϋποθέσεις είναι δυνατή η λειτουργική κατάτμηση και επαναφορά των πραγμάτων στην προτέρα κατάσταση, για τις ανωτέρω περιπτώσεις της παρούσας.».

Άρθρο 71

Παράταση χρήσης των καλυβών στις προστατευόμενες ζώνες του Δέλτα Έβρου - Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 411 Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς»

Στην παρ. 4 του άρθρου 411 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88), περί αυθαίρετων κατασκευών σε παραμεθόριες περιοχές των περιφερειακών ενοτήτων Ξάνθης, Ροδόπης και Έβρου, οι λέξεις «31η Δεκεμβρίου 2026» αντικαθίστανται από τις λέξεις «31η Δεκεμβρίου 2027» και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής:

«4. Οι κείμενες στο Δέλτα του Έβρου αυθαίρετες κατασκευές υπάγονται στο παρόν Κεφάλαιο, κατά παρέκκλιση των περ. στ) και ιγ) της παρ. 2 του άρθρου 374, μετά από την αποτύπωση τους σε προβολικό σύστημα ΕΓΣΑ '87 και την καταγραφή της χρήσης τους από το οικείο Δασαρχείο και εφόσον είναι σύμφωνες με το ειδικότερο περιεχόμενο και τους όρους του προεδρικού διατάγματος για την προστασία της περιοχής, το οποίο εκδίδεται κατά τη διαδικασία του ν. 1650/1986 (Α' 160), μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2027.».

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'

ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 72

Αρμοδιότητες του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής στη θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου - Προσθήκη παρ. 5Α στο άρθρο 27 και Παραρτήματος V στον ν. 4685/2020

1. Στο άρθρο 27 του ν. 4685/2020 (Α' 92), περί ίδρυσης, σκοπού και εποπτείας του Οργανισμού Φυσικού Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής προστίθεται παρ. 5Α ως εξής:

«5Α. Πέραν των περιοχών του άρθρου 18 του ν. 1650/1986, στη χωρική αρμοδιότητα του ΟΦΥΠΕΚΑ εμπίπτει και η θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου. Η περιοχή αυτή εκτείνεται από τη γραμμή του αιγιαλού και προς τη θάλασσα και ορίζεται προς νότο από την ευθεία γραμμή που ενώνει το νοτιότερο άκρο της Ειδικής Ζώνης Διατήρησης του Δικτύου Natura 2000 με κωδικό GR1250004 («Αλυκή Κίτρους - Ευρύτερη περιοχή») με το νοτιότερο άκρο της Ζώνης Ειδικής Προστασίας του Δικτύου Natura 2000 με κωδικό GR1220012 («Λιμνοθάλασσα Επανομής και θαλάσσια παράκτια ζώνη»), σύμφωνα με τη χαρτογραφική αποτύπωση και τα ζεύγη συντεταγμένων του Παραρτήματος V.

Στην περιοχή της παρούσας, ο ΟΦΥΠΕΚΑ ασκεί τις αρμοδιότητες των περ. α), β), ε), στ), ζ), η), θ), ι), ια), ιβ), ιγ), ιδ) και ιστ) της παρ. 5. Η αρμοδιότητα της περ. ιστ) ασκείται αποκλειστικά ως προς τις επιπτώσεις έργων και δραστηριοτήτων επί των προστατευτέων αντικειμένων των όμορων περιοχών του Δικτύου Natura 2000 και σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 10 του ν. 4014/2011 (Α' 209).

Οι αρμοδιότητες άλλων φορέων ή υπηρεσιών στη θαλάσσια περιοχή του Θερμαϊκού Κόλπου δεν θίγονται από την εφαρμογή της παρούσας παραγράφου, αλλά συνεχίζουν να ασκούνται σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.

2. Στον ν. 4685/2020 προστίθεται Παράρτημα V ως εξής:

«ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ V

Αποτύπωση θαλάσσιας περιοχής Θερμαϊκού Κόλπου σύμφωνα με την παρ. 5Α του άρθρου

27

Α. Πίνακας συντεταγμένων:

Σημείο	Περιγραφή	X (ΕΓΣΑ87)	Y (ΕΓΣΑ87)
A	Νοτιότερο άκρο GR1250004	[383280,72]	[4463642,00]
B	Νοτιότερο άκρο GR1220012	[405393,47]	[4468912,50]

Β. Χαρτογραφική αποτύπωση σε κλίμακα ένα προς εκατό χιλιάδες (1:100.000).».

Άρθρο 73

**Κανονιστικό πλαίσιο για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση
του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης**

1. Για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση των εγκαταστάσεων του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης, το οποίο απεικονίζεται στο τοπογραφικό διάγραμμα της περ. α) της 5 του άρθρου 7 του ν. 3207/2003 (Α' 302), καθορίζονται οι ακόλουθοι όροι και περιορισμοί δόμησης:

- α) Ανώτατο ύψος κτιρίου δυτικής πλευράς του γηπέδου: τριάντα πέντε (35,00) μέτρα.
- β) Ανώτατο ύψος απόληξης νέας κερκίδας στις πλευρές: βορειοανατολική, νοτιοανατολική, νοτιοδυτική και βορειοδυτική του γηπέδου έως τριάντα επτά (37) μέτρα.
- γ) Ανώτατο ύψος απόληξης νέας κερκίδας στις πλευρές: βόρεια, νότια, ανατολική και δυτική του γηπέδου έως σαράντα πέντε (45,00) μέτρα.
- δ) Ανώτατο ύψος νέου στεγάστρου, ελαφράς κατασκευής, με αφετηρία μέτρησης όλα τα σημεία του νέου περιτυπώματος - περιγράμματος του γηπέδου έως πενήντα δύο (52) μέτρα. Εσωτερικά, δηλ. εντός του γηπέδου και με αφετηρία μέτρησης του ύψους του στεγάστρου το επίπεδο του αγωνιστικού χώρου, το μέγιστο ύψος του δεν θα υπερβαίνει τα πενήντα οκτώ (58) μέτρα.
- ε) Ανώτατος επιτρεπόμενος συντελεστής δόμησης: μηδέν κόμμα εβδομήντα πέντε (0,75).
- στ) Ανώτατο επιτρεπόμενο ποσοστό κάλυψης: εξήντα τοις εκατό (60%).

2. Στις εγκαταστάσεις του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης, οι αμιγώς αθλητικές χρήσεις καταλαμβάνουν τουλάχιστον ποσοστό εξήντα πέντε τοις εκατό (65%) του ανώτατου επιτρεπόμενου συντελεστή δόμησης της περ. (ε) της παρ. 1 του παρόντος.

Πέραν των αμιγώς αθλητικών χρήσεων το υπόλοιπο ποσοστό τριάντα πέντε τοις εκατό (35%) του ανώτατου επιτρεπόμενου συντελεστή δόμησης, κατανέμεται εξ ημισείας σε:

α) Συνοδές χρήσεις: χώροι Μέσων Μαζικής Ενημέρωσης, χώροι αναψυχής και εστίασης αθλητών, χώροι εκπαίδευσης, παιδότοπος, εντευκτήρια, γραφεία, κέντρα αποκατάστασης και υποστήριξης για άτομα με αναπηρία και εμποδιζόμενα άτομα, αποκατάστασης αθλητικών τραυματισμών και βελτιστοποίησης της φυσικής απόδοσης, όπως και κέντρα παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών φροντίδας, κινησιοθεραπείας και φυσιοθεραπείας. Επιπλέον επιτρέπονται οι αίθουσες πολλαπλών χρήσεων πολιτισμού, όπως μουσείου, αθλητικών συλλόγων, εκθέσεις αθλητικού συλλόγου,

β) Εμπορικές χρήσεις: καταστήματα αθλητικών ειδών, αναψυκτήρια και μικτά καταστήματα τροφίμων, επιχειρήσεις υγειονομικού ενδιαφέροντος, εργαστήρια χαμηλής όχλησης παραγωγής ετοιμών γευμάτων και φαγητών, συσκευασίας αυτών και αποθήκευσης, δραστηριότητες πάσης φύσεως υπηρεσιών τροφοδοσίας, εμπορικά καταστήματα και χώροι ψυχαγωγίας και αναψυχής.

Εντός της έκτασης του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης επιτρέπεται η χρήση κτιρίου/γηπέδου στάθμευσης.

3. Η συνολική χωρητικότητα των χώρων στάθμευσης του σταδίου ανέρχεται σε κατ' ελάχιστον χίλιες οκτακόσιες (1.800) θέσεις.

4. Για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης, καθώς και την κατασκευή-επέκταση των χώρων στάθμευσης εκδίδεται κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Πολιτισμού, με την οποία επικαιροποιείται η υφιστάμενη Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ), ύστερα από την εκπόνηση μελέτης διαχείρισης κυκλοφορίας, καθώς και την υποβολή φακέλου τροποποίησης-επικαιροποίησης της ΑΕΠΟ, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.

5. Οι οικοδομικές άδειες που απαιτούνται για τον εκσυγχρονισμό και την αναβάθμιση του Σταδίου Γ. Καραϊσκάκης εκδίδονται από την Υπηρεσία Δόμησης Δήμου Πειραιά.

6. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος καταργούνται οι παρ. 1β, 2, 3, 5 και 6 του άρθρου 8 του ν. 2947/2001 (Α' 228).

Άρθρο 74

Επιτάχυνση διοικητικών διαδικασιών για σκοπούς αμυντικής θωράκισης

1. α) Αίτημα εξαίρεσης που υποβάλλεται από φορέα υλοποίησης έργων ή εργασιών δυνάμει της παρ. 2β του άρθρου 1 του ν. 4014/2011 (Α' 209), για την κατασκευή, τον εκσυγχρονισμό, την αναβάθμιση και τη λειτουργία υφιστάμενων και νέων εγκαταστάσεων της «ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΑΜΥΝΤΙΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ» στο Λαύριο Αττικής και στην Πύλη Δερβενοχωρίων Βοιωτίας, εξετάζεται κατά παρέκκλιση κάθε γενικής και ειδικής διάταξης και κατ' απόλυτη προτεραιότητα. Η απόφαση εξαίρεσης του πρώτου εδαφίου εκδίδεται εντός αποκλειστικής προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από την υποβολή πλήρους φακέλου και έχει διάρκεια ισχύος έως πέντε (5) ετών.

β) Η ειδική άδεια του άρθρου 11Α της υπ' αρ. 36060/1155/Ε.103/13.6.2013 κοινής απόφασης των Υπουργών Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Καθορισμός πλαισίου κανόνων, μέτρων και διαδικασιών για την ολοκληρωμένη πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης του περιβάλλοντος από βιομηχανικές δραστηριότητες, σε συμμόρφωση προς τις διατάξεις της οδηγίας 2010/75/ΕΕ “περί βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης)” του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 24ης Νοεμβρίου 2010» (Β' 1450) εκδίδεται το αργότερο εντός είκοσι (20) ημερών από την υποβολή της σχετικής αίτησης.

2. Πριν από την έναρξη εκτέλεσης οποιασδήποτε οικοδομικής εργασίας για έργα ή εργασίες της παρ. 1, ο φορέας υλοποίησης του έργου υποβάλλει προς τη Γενική Γραμματεία Χωρικού Σχεδιασμού και Αστικού Περιβάλλοντος του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας τα σχέδια και τις μελέτες των περ. ε), στ), ζ), η) ι), ια) και κ) της παρ. 1 του άρθρου 326 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας «Νικόλαος Ταγαράς» (ν. 5306/2026, Α' 88) και τοπογραφικό διάγραμμα, προς εξέτασή τους από το Κεντρικό Συμβούλιο Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων (ΚΕ.ΣΥ.ΠΟ.Θ.Α.) της παρ. 2 του άρθρου 460 του Κώδικα Χωροταξίας και Πολεοδομίας, το οποίο παρέχει γνώμη εντός είκοσι (20) ημερών από την

κατάθεση του σχετικού φακέλου. Από την ημερομηνία έκδοσης της θετικής γνώμης του ΚΕ.ΣΥ.ΠΟ.Θ.Α., μπορούν να εκκινούν οι εργασίες και τα στοιχεία του φακέλου αρχειοθετούνται στη γραμματεία του ΚΕ.ΣΥ.ΠΟ.Θ.Α..

3. Για τη λειτουργία των εν γένει εγκαταστάσεων της παρ. 1, εφαρμόζεται η εξαίρεση της παρ. 8 του άρθρου 14Γ του ν. 3429/2005 (Α' 314).

4. Ο φορέας εκτέλεσης των έργων ή εργασιών για τα οποία εκδίδεται απόφαση εξαίρεσης σύμφωνα με την παρ. 1 ειδοποιεί εγγράφως, εντός πέντε (5) ημερών πριν την έναρξη των εκσκαφικών εργασιών, την αρμόδια αρχαιολογική υπηρεσία, υπό την επίβλεψη της οποίας αυτές διεξάγονται. Σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων, τα έργα ή οι εργασίες διακόπτονται και διενεργείται σωστική ανασκαφή, κατά το άρθρο 37 του Κώδικα νομοθεσίας για την προστασία των αρχαιοτήτων και εν γένει της πολιτιστικής κληρονομιάς (ν. 4858/2021, Α' 220).

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ' **ΕΞΟΥΣΙΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

Άρθρο 75 **Εξουσιοδοτικές διατάξεις**

1. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη του Κεντρικού Συμβουλίου Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων, καθορίζονται τα πρότυπα κατοικιών που εγκαθίστανται στη νέα θέση του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του άρθρου 67.

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών, Κοινωνικής Συνοχής και Οικογένειας, Ψηφιακής Διακυβέρνησης και Κλιματικής Κρίσης και Πολιτικής Προστασίας, καθορίζονται τα κριτήρια επιλογής δικαιούχων και η διαδικασία απόδοσης νέων κατοικιών στους κατοίκους του οικισμού Μεταμόρφωση του Δήμου Παλαμά, μετά από γνώμη του δημοτικού συμβουλίου του Δήμου Παλαμά.

ΜΕΡΟΣ Δ' **ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ**

Άρθρο 76 **Μεταβίβαση φραγμάτων και συνοδών εγκαταστάσεων - Εξουσιοδοτική διάταξη -** **Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 4 ν. 2744/1999**

Στην παρ. 3 του άρθρου 4 του ν. 2744/1999 (Α' 222), περί σύστασης νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Εταιρεία Παγίων Ε.ΥΔ.Α.Π.», επέρχονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις: α) τα υφιστάμενα εδάφια πρώτο και δεύτερο αριθμούνται ως περ. α), β) προστίθεται περ. β), και μετά από νομοτεχνικές βελτιώσεις, η παρ. 3 διαμορφώνεται ως εξής:

«3. α) Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων, που μεταγράφεται ατελώς στα οικεία βιβλία μεταγραφών των αρμόδιων υποθηκοφυλακείων, μεταβιβάζεται άνευ ανταλλάγματος στο νομικό πρόσωπο της παρ. 1 το φράγμα και ο

ταμιευτήρας του Ευήνου. Το τρίτο και τέταρτο εδάφιο της παρ. 1 εφαρμόζονται και στην περίπτωση αυτή.

β) Με κοινή απόφαση των Υπουργών Υποδομών και Μεταφορών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που μεταγράφεται ατελώς στα αρμόδια κτηματολογικά γραφεία, δύναται να μεταβιβάζονται άνευ ανταλλάγματος στο νομικό πρόσωπο της παρ. 1, φράγματα και συνοδές εγκαταστάσεις αυτών, τα οποία έχουν κατασκευαστεί από τις υπηρεσίες του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών. Το τρίτο και τέταρτο εδάφιο της παρ. 1, εφαρμόζονται και στις περιπτώσεις αυτές.».

ΜΕΡΟΣ Ε΄ ΕΝΑΡΞΗ ΙΣΧΥΟΣ

Άρθρο 77 Έναρξη ισχύος

1. Με την επιφύλαξη των παρ. 2 και 3, ο παρών νόμος ισχύει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά στις επιμέρους διατάξεις του.
2. Η ισχύς του άρθρου 49, περί λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της νήσου Κρήτης κατά το διάστημα μεταξύ της έναρξης λειτουργίας της α΄ και β΄ φάσης της διασύνδεσης της νήσου Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα, αρχίζει από την 24η Μαΐου 2025.
3. Η ισχύς του άρθρου 50, περί μοναδιαίων χρεώσεων έναντι ανταλλάγματος υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, αρχίζει από την 1η Ιανουαρίου 2027.