

**Τροπολογία – Προσθήκη του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας**

**Στο σχέδιο νόμου**

**«Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες περιβαλλοντικές διατάξεις»**

**Άρθρο 1**

**Τμηματική Άδεια Εγκατάστασης για Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς ισχύος άνω των δέκα πέντε (15) μεγαβάτ – Προσθήκη άρθρου 23Α στον ν. 4951/2022**

Στο άρθρο 23 του ν. 4951/2022 (Α' 129) προστίθεται νέο άρθρο 23Α ως εξής:

**«Άρθρο 23Α**

**Τμηματική Άδεια Εγκατάστασης για Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς ισχύος άνω των δέκα πέντε (15) μεγαβάτ**

1. Για υδροηλεκτρικούς σταθμούς ισχύος άνω των δεκαπέντε μεγαβάτ (15 MW), επιτρέπεται άπαξ η έκδοση τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης, για μέρος ή μέρη των εγκαταστάσεων της περ. 46 του άρθρου 3, η οποία δύναται να αφορά το σύνολο της ισχύος του σταθμού, για την οποία έχει χορηγηθεί η Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή η Άδεια Παραγωγής. Η τμηματική Άδεια Εγκατάστασης εκδίδεται μετά από υποβολή αιτήματος, αν πληρούνται οι προϋποθέσεις του άρθρου 17.
2. Στις περιπτώσεις που κρίνεται απαραίτητη η εκτέλεση εργασιών για λόγους ασφαλείας, προκειμένου να αποφευχθούν γεωλογικές μεταβολές του εδάφους, ιδίως καθιζήσεις ή κατολισθήσεις, δύναται στην τμηματική Άδεια Εγκατάστασης να περιλαμβάνεται μέρος της συνολικής έκτασης ταμειυτήρα, αν για το μέρος αυτό τεκμηριώνεται το δικαίωμα νόμιμης χρήσης του άρθρου 18.
3. Η διάρκεια ισχύος της τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 19. Εντός του χρονικού διαστήματος ισχύος της τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για την έκδοση της τελικής Άδειας Εγκατάστασης, η διάρκεια της οποίας άρχεται από την ημερομηνία έκδοσης της αρχικής τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης που έχει εκδοθεί.
4. Το ορόσημο του άρθρου 31 δεν εφαρμόζεται για σταθμούς που εμπίπτουν στο παρόν, για τους οποίους, κατά την 1η Νοεμβρίου 2022, έχει εκδοθεί Οριστική Προσφορά Σύνδεσης.».

**Άρθρο 2**

**Καθορισμός Υπηρεσίας Κοινής Ωφέλειας - Μοναδιαίες χρεώσεις για τον υπολογισμό της επιβάρυνσης των καταναλωτών για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας –**

**Τροποποίηση άρθρου 36 ν. 4067/2012 και προσθήκη άρθρου 58Γ στον ν. 4001/2011**

1. Στο άρθρο 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79) προστίθεται παρ. 1.β. ως εξής:

«1.β. α) Οι μοναδιαίες χρεώσεις του πίνακα της παρ. 1.α. δύναται να αναπροσαρμόζονται για το χρονικό διάστημα από 1ης Νοεμβρίου 2022 και εξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία υποβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από το σχετικό αίτημα του ως άνω Υπουργού. Με την ίδια απόφαση και διαδικασία καθορίζονται ιδίως η μεθοδολογία υπολογισμού, οι προϋποθέσεις και τα κριτήρια διαφοροποίησης των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία καταναλωτών, η δημιουργία και το ύψος αποθεματικού ασφαλείας του ειδικού λογαριασμού

Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για τον υπολογισμό των χρεώσεων.

β) Η γνώμη της Ρ.Α.Ε. εκδίδεται λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή, σωρευτικά ελλείμματα της παρ. 10 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 (Α' 179), την ανάγκη τήρησης αποθεματικού ασφαλείας και την τυχόν κάλυψη του κόστους από τον κρατικό προϋπολογισμό. Ο αρμόδιος Διαχειριστής υποβάλλει τη σχετική εισήγηση στη Ρ.Α.Ε. με στοιχεία και εκτιμήσεις του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω. του τρέχοντος και του επόμενου έτους, εντός ενός (1) μηνός από την παραλαβή σχετικού αιτήματος από την Αρχή.».

2. Στην παρ. 2 του άρθρου 36 του ν. 4067/2012, περί υπόχρεων καταβολής ανταλλάγματος Υ.Κ.Ω., στο τρίτο εδάφιο προστίθεται παραπομπή στη νέα παρ. 1β, καταργούνται τα εδάφια έβδομο, όγδοο, ένατο, δέκατο, δωδέκατο και δέκατο τρίτο, και η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής:

«2. Υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος Υ.Κ.Ω. είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, οι οποίοι το συγκαταβάλλουν στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης που λαμβάνουν, όπως η κατανάλωση αυτή προσδιορίζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου, καθώς και οι αυτοπρομηθευόμενοι πελάτες.

Η κατανάλωση επί της οποίας υπολογίζεται το αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω. προσδιορίζεται αποκλειστικά με βάση την απορροφούμενη από το δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια προς κατανάλωση στην εγκατάσταση του χρήστη της παροχής ηλεκτροδότησης. Ειδικά για τους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λια) της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και της παρ. 11Β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), η υποχρέωση του πρώτου εδαφίου αφορά στο τμήμα της ιδιοκατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών αυτών και υπόκειται στις μοναδιαίες χρεώσεις του Πίνακα 1.α, ως αναπροσαρμόζονται και ισχύουν βάσει της παρ. 1.β, ανάλογα με την κατηγορία καταναλωτών στην οποία υπάγονται. Ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται από το σύστημα μεταφοράς ή το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας προς πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται σε εγκαταστάσεις καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας κατάντη του μετρητή, και η οποία, εφόσον δεν καταναλωθεί, επαναποδίδεται στο σύστημα ή στο δίκτυο, δεν υπόκειται σε χρεώσεις Υ.Κ.Ω.

Το αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω. αποδίδεται σύμφωνα με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης από τους προμηθευτές και τους αυτοπρομηθευόμενους πελάτες στον ειδικό λογαριασμό Υ.Κ.Ω. που τηρείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.

Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις παρεχόμενες από αυτούς Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.».

3. Στον ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 58Γ ως εξής:

«Άρθρο 58Γ

### Αντιστάθμιση κινδύνου από ενεργειακές κρίσεις

1. Η αντιστάθμιση του κινδύνου από ενεργειακές κρίσεις συνιστά Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας, οι υπόχρεοι για την παροχή της οποίας ορίζονται με την απόφαση της παρ. 3 του άρθρου 55.
2. Οι δαπάνες για την παροχή της ανωτέρω υπηρεσίας επιμερίζονται για όλη την Ελληνική Επικράτεια, σε κάθε κατηγορία πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών.
3. Η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της επιβάρυνσης των καταναλωτών για την παροχή της υπηρεσίας της παρ. 1 καθορίζεται με την απόφαση της περ. α) της παρ. 1.β του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79).».

### Άρθρο 3

#### **Ειδική εισφορά ανά θερμική μεγαβατώρα υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης στις εταιρείες ηλεκτροπαραγωγής**

1. Σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο επιβάλλεται ειδική εισφορά υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης του άρθρου εξηκοστού πρώτου του ν. 4839/2021 (Α' 181).
2. Η εισφορά της παρ. 1 ανέρχεται σε ποσό δέκα (10) ευρώ ανά μεγαβατώρα Ανώτερης Θερμογόνου Δύναμης Φυσικού Αερίου και υπολογίζεται επί της ποσότητας φυσικού αερίου που χρησιμοποιείται από κάθε υπόχρεο παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
3. Από την επιβολή της εισφοράς εξαιρούνται οι μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) που έχουν συνάψει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης, σύμφωνα με τον ν. 4414/2016 (Α' 149) ή σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, πριν την έναρξη ισχύος του ν. 3468/2006.
4. Η ειδική εισφορά που αναλογεί σε κάθε Μονάδα Ηλεκτροπαραγωγής για τον μήνα αναφοράς (m) υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Ανώνυμη Εταιρεία (Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε.). Ο υπολογισμός γίνεται βάσει των δηλώσεων που υποβάλλουν στον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. οι υπόχρεοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας παραγωγοί, για τις ποσότητες φυσικού αερίου που κατανάλωσαν, έως την 7η ημερολογιακή ημέρα του επόμενου μήνα (m+1), αποκλειστικά για τις ανάγκες ηλεκτροπαραγωγής κατά τον μήνα αναφοράς (m).
5. Η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε., έως την τελευταία εργάσιμη ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα αναφοράς (m+1), αποστέλλει ταυτοχρόνως σε κάθε υπόχρεο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ειδοποίηση με το αναλογούν ποσόν της ειδικής εισφοράς και κοινοποιεί την ειδοποίηση αυτή στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.). Το ποσό αυτό καταβάλλεται στη Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. από τον υπόχρεο παραγωγό έως την τελευταία εργάσιμη ημέρα του επομένου μηνός (m+2). Τυχόν αμφισβητήσεις περί την ορθότητα των ληφθέντων υπ' όψιν δεδομένων ή του μαθηματικού υπολογισμού απευθύνονται στον Διαχειριστή και κοινοποιούνται στη Ρ.Α.Ε., εντός αποκλειστικής προθεσμίας δέκα (10) ημερολογιακών ημερών, από τη λήψη της ειδοποίησης. Ενδεχόμενες διορθώσεις επέρχονται με την αμέσως επόμενη ειδοποίηση, και πάντως όχι πέραν των τριών (3) μηνών από την αιτιολογημένη αμφισβήτηση. Για την εφαρμογή του παρόντος, η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. προσδιορίζει τον τραπεζικό λογαριασμό καταβολής και τους κωδικούς ταυτοποίησης των συναφών χρηματοροών.
6. Εντός δέκα (10) ημερών από τη δήλη ημέρα καταβολής, η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. αποδίδει στον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), ο οποίος αποτελεί τον

διαχειριστή του ειδικού λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», τα ποσά που κατεβλήθησαν από τους υπόχρεους για την εισφορά του μήνα αναφοράς (m), καθώς και άλλα καταβληθέντα ληξιπρόθεσμα ποσά. Ταυτοχρόνως, η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. ενημερώνει τη Ρ.Α.Ε. για την κατάσταση είσπραξης και απόδοσης των αναλογούντων ποσών εισφοράς ανά υπόχρεο. Στο πλαίσιο της διαδικασίας που περιγράφεται στο παρόν, η ευθύνη της Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. περιορίζεται αποκλειστικά και μόνον στην εκτέλεση των ανωτέρω καθηκόντων, τη διευκόλυνση των σχετικών διαδικασιών, την απόδοση στη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. των ποσών που έχουν πράγματι καταβληθεί και τη σχετική αναλυτική ενημέρωση της Ρ.Α.Ε.. Κατά την εφαρμογή του παρόντος, η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. δεν ασκεί δημόσια εξουσία, δεν αναλαμβάνει ενέργειες, δικαστικώς ή εξωδίκως, για την επιδίωξη της είσπραξης της παρούσας εισφοράς, και δεν ευθύνεται έναντι οιαδήποτε σε περίπτωση μη καταβολής αυτής.

7. Για την εφαρμογή του παρόντος, η Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. συστήνει ειδικό διακριτό λογαριασμό, για την καταβολή της συστηνόμενης ειδικής εισφοράς.

8. Η Ρ.Α.Ε. παρακολουθεί την εφαρμογή του παρόντος και επιβάλλει κυρώσεις κατά το άρθρο 36 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Περαιτέρω, η Ρ.Α.Ε., σε συνεργασία με κάθε αρμόδιο φορέα ή αρχή, δύναται να διεξάγει δειγματοληπτικούς ελέγχους, επί της ακρίβειας των δηλώσεων των υπόχρεων παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, προς τη Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. και να επιβάλλει τα αναγκαία διορθωτικά μέτρα και κυρώσεις. Αν από τον διενεργηθέντα έλεγχο προκύψουν ανακριβείς δηλώσεις, η Ρ.Α.Ε., πέραν των κυρώσεων που δύναται να επιβάλει, καλεί τον υπόχρεο σε συμπληρωματική δήλωση και οικειοθελή συμμόρφωση με την καταβολή της οφειλής του εντόκως προς την Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε., άλλως ακολουθείται η διαδικασία της παρ. 10.

9. Τα έσοδα από την ειδική εισφορά διατίθενται για την:

α) υποστήριξη των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, στο πλαίσιο αντιμετώπισης του ενεργειακού κόστους,

β) υποστήριξη επενδύσεων σε φιλικές προς το περιβάλλον μορφές ενέργειας, όπως το βιομεθάνιο και το πράσινο υδρογόνο, καθώς και σε τεχνολογίες για τη δέσμευση και αποθήκευση ή χρήση διοξειδίου του άνθρακα,

γ) αντιστάθμιση μέρους του κόστους επενδύσεων σε Συστήματα και Δίκτυα Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τα εγκεκριμένα Προγράμματα Ανάπτυξης.

10. Σε περίπτωση μη ολοσχερούς καταβολής στη Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. της ως άνω ειδικής εισφοράς, τα οφειλόμενα ποσά βεβαιώνονται ταμειακώς και εισπράττονται από την Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων (Α.Α.Δ.Ε.) κατά τον Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (ν. 4978/2022, Α' 190) και ιδίως το άρθρο 2 αυτού, κατόπιν εκκαθάρισεως και αποστολής χρηματικού καταλόγου από τη Ρ.Α.Ε., και αποδίδονται στον Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.), ο οποίος αποτελεί τον διαχειριστή του ειδικού λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης».

11. Η παραγραφή των απαιτήσεων κατά των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις προβλέψεις του παρόντος είναι πενταετής. Ο χρόνος παραγραφής εκκινεί από τη δήλη ημέρα καταβολής, άλλως από την ημερομηνία της τελευταίας νόμιμης αμφισβήτησης της οφειλής, η οποία αναγράφεται επί του χρηματικού καταλόγου που αποστέλλεται στην Α.Α.Δ.Ε., σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 2 του Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων. Για την παραγραφή των απαιτήσεων εφαρμόζονται τα άρθρα 137 έως 139 του ν. 4270/2014 (Α' 143).

12. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών λαμβάνει χώρα η κατανομή της ως άνω ειδικής εισφοράς βάσει των σκοπών της παρ. 9, στους αντίστοιχους δικαιούχους.

12. Για την πρώτη εφαρμογή του παρόντος ως μήνας αναφοράς ορίζεται ο μήνας Νοέμβριος 2022.

#### **Άρθρο 4**

##### **Πρώθηση εγκατάστασης σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε λιγνιτικές περιοχές – Τροποποίηση παρ. 2Α άρθρου 156 ν. 4759/2020**

Η παρ. 2Α του άρθρου 156 του ν. 4759/2020 (Α' 245), περί εγκατάστασης σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε λιγνιτικές περιοχές, αντικαθίσταται ως εξής:

«2Α. Η έκδοση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) ή η υπαγωγή σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις ή η χορήγηση έγκρισης επέμβασης ή αυτοτελούς διοικητικής πράξης για τα έργα της παρ. 2 δεν κωλύεται από Α.Ε.Π.Ο. ή αυτοτελείς διοικητικές πράξεις ή εγκρίσεις επέμβασης για άλλες δραστηριότητες εντός των Πυρήνων Ζ.ΑΠ., για τις ίδιες ή γειτνιάζουσες θέσεις, οι οποίες έχουν εκδοθεί πριν την έναρξη ισχύος του παρόντος.»

#### **Άρθρο 5**

##### **Υπολογισμός Ειδικής Τιμής Αγοράς – Τροποποίηση άρθρου 12Α ν. 4425/2016**

Στο άρθρο 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185), περί προσωρινού μηχανισμού επιστροφής μέρους εσόδων αγοράς επόμενης ημέρας, προστίθενται παρ. 12 και 13 ως εξής:

«12. Για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς κάθε τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε., κατά την περίοδο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού, η ωριαία Αξία της Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζεται με την υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/ΦΙ/ οικ. 187480/7.12.2016 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 3955), ισούται με την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, όταν η τελευταία είναι μικρότερη από τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή για τους σταθμούς και χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. του άρθρου 3 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434/2022 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 3517), και με την ανωτέρω διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή, όταν η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, είναι μεγαλύτερη από την ως άνω διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή.

13. Ειδικά για τον μήνα Ιούλιο 2022, ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) υπολογίζει διακριτά την Ειδική Τιμή Αγοράς για κάθε τεχνολογία σταθμού για τις χρονικές περιόδους: α) από 1η Ιουλίου 2022 έως την εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού, και β) από την εφαρμογή του Μηχανισμού έως το τέλος Ιουλίου 2022. Για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς της κάθε τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε., για την περ. α) του πρώτου εδαφίου, εφαρμόζεται η διαδικασία της υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/ΦΙ/οικ.187480/2016 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς της κάθε τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε., για την περ. β) του πρώτου εδαφίου, εφαρμόζεται η παρ. 12. Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. προβαίνει στις σχετικές χρεοπιστώσεις των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με το πρώτο εδάφιο της παρούσας έως την 31η Δεκεμβρίου 2022.»

## **Άρθρο 6**

### **Ρυθμίσεις για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που αναπτύσσονται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά –Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 56 ν. 4546/2018**

Στην παρ. 3 του άρθρου 56 του ν. 4546/2018 (Α' 101), περί συμβάσεων ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, προστίθενται νέα εδάφια τρίτο και τέταρτο, και η παρ. 3 διαμορφώνεται ως εξής:

«3. Η Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή η αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συναφθεί προ του ν. 3468/2006 για αιολικό σταθμό εγκατεστημένο σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, του οποίου η άδεια λειτουργίας παρατείνεται, σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, παραμένει σε ισχύ μέχρι τη σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 11 του ν. 4414/2016. Η παραγόμενη από το σταθμό αυτόν και απορροφώμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια αποζημιώνεται ανά μήνα με βάση την εκάστοτε μέση μηνιαία Οριακή Τιμή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 4414/2016. Από την ημέρα έναρξης και μέχρι την ημέρα λήξης της εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας της παρ. 1 του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185), η παραγόμενη από τον σταθμό και απορροφώμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια, αποζημιώνεται ανά μήνα, με βάση τη διοικητικά καθορισμένη μοναδιαία τιμή, που έχει υπολογιστεί από τον Φορέα Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τα χαρτοφυλάκια Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 8 του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016. Έως την 31η Δεκεμβρίου 2022, ο αρμόδιος διαχειριστής προβαίνει σε σχετικές εκκαθαρίσεις για το διάστημα που οι αποζημιώσεις των παραγωγών Α.Π.Ε. της παρούσας δεν έγιναν σύμφωνα με το τρίτο εδάφιο. Ο κάτοχος αιολικού σταθμού σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί υποχρεούται να υποβάλει αίτηση στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για σύναψη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του πρώτου εδαφίου εντός ενός (1) μηνός από τη θέση σε ισχύ του παρόντος.»

## **Άρθρο 7**

### **Θέματα προσωπικού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των συνδεδεμένων αυτής εταιρειών – Αντικατάσταση παρ. 1 άρθρου 144 ν. 4819/2021**

Η παρ. 1 του άρθρου 144 του ν. 4819/2021 (Α' 129), περί προσωπικού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Τα άρθρα 3 και 4 του ν. 4643/2019 (Α' 193) εφαρμόζονται αναλογικά για τις προσλήψεις προσωπικού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και στις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρείες, χωρίς τους περιορισμούς του τελευταίου εδαφίου της παρ. 1 του άρθρου 4. Ειδικά η παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4643/2019 εφαρμόζεται αναλογικά και για την πλήρωση των θέσεων τομεαρχών που προβλέπονται στην εταιρεία Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και στις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρείες.»

## **Άρθρο 8**

### **Ειδικότερες ρυθμίσεις επί προθεσμιών – Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 37 ν. 4936/2022 και παρ. 9 άρθρου 54 ν. 4951/2022**

1. Οι θέσεις που έχουν συσταθεί στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την παρ. 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009 (Α' 8) και την παρ. 2 του άρθρου 54 του ν. 4546/2018 (Α' 101), διατηρούνται έως και την 31η Δεκεμβρίου 2023.
2. Η προθεσμία του πρώτου εδαφίου της παρ. 4 του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (Α' 105), περί καταβολής της έκτακτης εισφοράς ηλεκτροπαραγωγών, συντέμνεται, και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής:  
«4. Η εισφορά καταβάλλεται εντός τριάντα (30) ημερών από την κοινοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κώδικα Φορολογικής Διαδικασίας (ν. 4174/2013, Α' 170), της σχετικής πράξης προσδιορισμού. Η προθεσμία και η άσκηση προσφυγής κατά της πράξης προσδιορισμού δεν αναστέλλουν την εκτέλεση της προσβαλλόμενης πράξης.»
3. Η προθεσμία του πρώτου εδαφίου της παρ. 9 του άρθρου 54 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί ανάρτησης πολυγώνων σε γεωπληροφοιακή πλατφόρμα, παρατείνεται, και η παρ. 9 διαμορφώνεται ως εξής:  
«9. Οι κάτοχοι εν λειτουργία εξαιρούμενων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., αναρτούν μέχρι την 31η Μαρτίου 2023 τα πολύγωνα των σταθμών τους στη γεωπληροφοιακή πλατφόρμα του Φορέα Αδειοδότησης. Ειδικότερα, ο ενδιαφερόμενος ενημερώνει τον Φορέα Αδειοδότησης του άρθρου 20 του ν. 4685/2020 (Α' 92), σχετικά με την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (συντεταγμένες πολυγώνου και θέσεων ανεμογεννητριών, εφόσον πρόκειται για αιολικό σταθμό), υποβάλλοντας γεωχωρικά δεδομένα, σύμφωνα με τις οδηγίες του ανωτέρω Φορέα Αδειοδότησης. Ο Φορέας Αδειοδότησης του άρθρου 20 του ν. 4685/2020 απεικονίζει γεωγραφικά σε ειδική προσβάσιμη εφαρμογή του Ηλεκτρονικού Μητρώου την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (πολύγωνο και θέσεις ανεμογεννητριών, εφόσον πρόκειται για αιολικό σταθμό) και εκδίδει Βεβαίωση Καταχώρησης Πολυγώνου Εξαιρούμενου Σταθμού. Ο Ενδιαφερόμενος προσκομίζει στον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) ή στον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) τη Βεβαίωση Καταχώρησης Πολυγώνου Εξαιρούμενου Σταθμού, εντός της ως άνω προθεσμίας. Σε περίπτωση μη προσκόμισης της ανωτέρω Βεβαίωσης, αναστέλλεται η καταβολή αποζημίωσης ή η λειτουργική ενίσχυση στο πλαίσιο των σχετικών συμβάσεων με τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ή την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.»
4. Η θητεία των μελών των Συμβουλίων Αρχιτεκτονικής του άρθρου 10 του ν. 4495/2017 (Α' 167) και των Συμβουλίων Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων Α και Β της παρ. 3 του άρθρου 20 του ν. 4495/2017, παρατείνεται από τη λήξη της έως και την 31η.12.2023.
5. Η προθεσμία του άρθρου 86 του ν. 4722/2020 (Α' 177), περί παράδοσης Πολεοδομικού Σχεδίου Εφαρμογής για περιοχές της Ανατολικής Αττικής που επλήγησαν από τις πυρκαγιές της 23ης Ιουλίου 2018, δύναται να παρατείνεται από τη λήξη της έως την 30η Ιουνίου 2023, κατ' εφαρμογή σύμβασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με το Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδος.

## Άρθρο 9

### Προγράμματα εγκατάστασης ηλιοθερμικών συστημάτων, φωτοβολταϊκών συστημάτων και συστημάτων αποθήκευσης – Εξουσιοδοτική διάταξη

1. Με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του κατά περίπτωση αρμόδιου Υπουργού δύναται να προκηρύσσονται προγράμματα εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων και συστημάτων αποθήκευσης από αυτοπαραγωγούς,

ηλιοθερμικών συστημάτων σε οικιακές εγκαταστάσεις (νοικοκυριά), στον πρωτογενή (αγρότες) και δευτερογενή - τριτογενή (λοιπές χρήσεις) τομέα, καθώς επίσης και σε εγκαταστάσεις νομικών προσώπων που επιδιώκουν κοινωφελείς σκοπούς, με χρηματοδότηση ιδίως από πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης και του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης.

2. Με την ανωτέρω απόφαση δύναται να καθορίζεται η χρονική διάρκεια και οι δικαιούχοι/ωφελοούμενοι των προγραμμάτων, τα κριτήρια επιλεξιμότητας και τα ποσοστά επιδότησης, η μέγιστη εγκατεστημένη ισχύς των φωτοβολταϊκών συστημάτων και συστημάτων αποθήκευσης ανά παροχή κατανάλωσης, το είδος των αυτοπαραγωγών (αυτοπαραγωγοί με ή χωρίς εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή αυτοπαραγωγοί οι οποίοι δύναται να εγχέουν ή όχι ενέργεια στο Δίκτυο), οι διαδικασίες για τη σύνδεσή τους με το δίκτυο, το ύψος αποζημίωσης τυχόν περίσσειας ενέργειας που διοχετεύεται στο δίκτυο, το μέγεθος των ηλιοθερμικών συστημάτων ανά εγκατάσταση, οι προϋποθέσεις και διαδικασίες για τη συμμετοχή σε κάθε πρόγραμμα, οι αιτήσεις και τα δικαιολογητικά για την υποβολή των αιτήσεων μέσω κατάλληλων πληροφοριακών συστημάτων, ο τρόπος κατάταξης και αξιολόγησης των δικαιούχων, οι προθεσμίες υλοποίησης των έργων, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων και οι προϋποθέσεις απένταξης, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των ως άνω προγραμμάτων. Για τον σχεδιασμό των προγραμμάτων λαμβάνονται ιδίως υπόψη τα περιθώρια υποδοχής ισχύος σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού - Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης ανά υποσταθμό, η δυνατότητα απορρόφησης και η ασφάλεια της λειτουργίας του δικτύου και του συστήματος.

3. Με την απόφαση της παρ. 1, και υπό την επιφύλαξη της εφαρμογής των ειδικότερων διατάξεων που διέπουν τη χρηματοδότηση έργων από τις ανωτέρω πηγές, δύναται να ορίζεται ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ως φορέας διαχείρισης και υλοποίησης των ως άνω προγραμμάτων. Επίσης, δύναται να προσδιορίζονται οι αρμοδιότητες του φορέα του πρώτου εδαφίου, το ποσοστό για την κάλυψη των διαχειριστικών του εξόδων επί του προϋπολογισμού εκάστου προγράμματος, το οποίο δεν δύναται να υπερβαίνει το ενάμισι τοις εκατό (1,5%), επί του προϋπολογισμού του σχετικού προγράμματος, η πηγή και η διαδικασία χρηματοδότησης των δικαιούχων, και κάθε άλλο ζήτημα σχετικά με την ανάληψη και εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του.



Αθήνα, 25 Οκτωβρίου 2022

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ  
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΩΝ  
ΥΠΟΘΕΣΕΩΝ

CHRISTOS STAIKOURAS  
CHRISTOS STAIKOURAS  
25.10.2022 14:49

KONSTANTINOS CHATZIDAKIS  
KONSTANTINOS CHATZIDAKIS  
25.10.2022 16:23

SPYRIDON-ADONIS GEORGIADES  
SPYRIDON-ADONIS GEORGIADES  
25.10.2022 15:11

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΣΠΥΡΙΔΩΝ - ΑΔΩΝΙΣ  
ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ  
ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ

KONSTANTINOS SKREKAS  
KONSTANTINOS SKREKAS  
25.10.2022 17:05

MAVROUDIS VORIDIS  
MAVROUDIS VORIDIS  
25.10.2022 14:57

KONSTANTINOS TSIARAS  
KONSTANTINOS TSIARAS  
25.10.2022 14:49

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΑΡΑΣ

ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΒΟΡΙΔΗΣ

ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ  
ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ

ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΚΑΙ  
ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ

KONSTANTINOS KARAMANLIS  
KONSTANTINOS KARAMANLIS  
25.10.2022 15:40

CHRISTOS STYLIANIDIS  
CHRISTOS STYLIANIDIS  
25.10.2022 14:48

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ  
ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΥΛΙΑΝΙΔΗΣ

ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ  
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

THEODOROS SKYLAKAKIS  
THEODOROS SKYLAKAKIS  
25.10.2022 17:08

NIKOLAOS PAPATHANASIS  
NIKOLAOS PAPATHANASIS  
25.10.2022 16:07

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ

Αριθμ. Γεμ. 1448  
Ειδ. 127  
Κατατέθηκε σήμερα στις 25/10/2022 και ώρα 22:50'  
ε Καταθέσει ε Διεύττης Νομ. Εργασ  
στ. α.  
Χρ. Σταϊκούρας  
Σπ. Α. Γεωργιάδης  
Κων. Χατζηδάκης κ.α.

## ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

## ΤΙΤΛΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

**Τροπολογία – Προσθήκη του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας****Στο σχέδιο νόμου**

**«Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες περιβαλλοντικές διατάξεις»**

Επισπεύδον Υπουργείο

Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Στοιχεία επικοινωνίας:

Αλέξανδρος - Σωτήριος Ντόβας, 2131513861, a.donas@prv.ypeka.gr

Επιλέξατε από τον παρακάτω κατάλογο τον τομέα ή τους τομείς νομοθέτησης στους οποίους αφορούν οι βασικές διατάξεις της αξιολογούμενης ρύθμισης:

## ΤΟΜΕΙΣ ΝΟΜΟΘΕΤΗΣΗΣ

(X)

ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ - ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΣ<sup>1</sup>ΕΘΝΙΚΗ ΑΜΥΝΑ – ΕΞΩΤΕΡΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ<sup>2</sup>ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ / ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΗ / ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ<sup>3</sup>ΚΟΙΝΩΝΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ<sup>4</sup>ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΔΗΜΟΣΙΑ ΤΑΞΗ – ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗ<sup>5</sup>ΑΝΑΠΤΥΞΗ – ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ<sup>6</sup>

X

- 1 Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Παιδείας & Θρησκευμάτων και Υπουργείου Πολιτισμού & Αθλητισμού.
- 2 Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εθνικής Άμυνας και Υπουργείου Εξωτερικών.
- 3 Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Οικονομικών.
- 4 Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Υποθέσεων και Υπουργείου Υγείας.
- 5 Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εσωτερικών, Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης, Υπουργείου Προστασίας του Πολίτη και Υπουργείου Δικαιοσύνης.
- 6 Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Ανάπτυξης & Επενδύσεων, Υπουργείου Περιβάλλοντος & Ενέργειας, Υπουργείου Υποδομών & Μεταφορών, Υπουργείου Ναυτιλίας & Νησιωτικής Πολιτικής, Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων και Υπουργείου Τουρισμού.

















Α. Αιτιολογική έκθεση

Η «ταυτότητα» της αξιολογούμενης ρύθμισης	
1.	<p>Ποιο ζήτημα αντιμετωπίζει η αξιολογούμενη ρύθμιση;</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 1 δίνεται η δυνατότητα για τους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς ισχύος άνω των δεκαπέντε μεγαβάτ (15 MW), να προβούν σε έκδοση Τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 2 αναπροσαρμόζονται οι χρεώσεις που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.).</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 3 εισάγεται ειδική εισφορά ύψους δέκα (10) ευρώ ανά θερμική mwh.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 4 δίνεται η δυνατότητα χορήγησης έγκρισης επέμβασης και περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) που αναπτύσσονται εντός Πυρήνων Ζ.ΑΠ.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 5 ορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς κατά την περίοδο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 6 αποσαφηνίζεται ότι η διοικητικά καθορισμένη μοναδιαία τιμή, που έχει υπολογιστεί από τον Φορέα Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε., θα αφορά όχι μόνο τα έργα Α.Π.Ε. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου αλλά και τα έργα Α.Π.Ε. που συνδέονται στα αυτόνομα συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 7 καλύπτεται η ανάγκη στελέχωσης του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και των θυγατρικών του με εξειδικευμένο προσωπικό.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 8 ρυθμίζονται ειδικότερα ζητήματα που αφορούν πολεοδομικές προθεσμίες και προθεσμίες που συνδέονται με την ομαλή λειτουργία της αγοράς ενέργειας.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 9 παρέχεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.</p>
2.	<p>Γιατί αποτελεί πρόβλημα;</p> <p>Το προτεινόμενο άρθρο 1 κρίνεται αναγκαίο ώστε να προχωρήσουν περαιτέρω έργα για την ενίσχυση της διείσδυσης των Α.Π.Ε..</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 2 θεσπίζεται η δημιουργία περιθωρίου πλεονάσματος για την αντιμετώπιση μελλοντικών ενεργειακών κρίσεων.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 3 ενισχύεται η θωράκιση για την αντιμετώπιση των συνεπειών της ενεργειακής κρίσης, στηρίζονται οι ευάλωτες ομάδες και θωρακίζεται ενεργειακά η χώρα.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 4 αντιμετωπίζεται το ζήτημα χρονικών καθυστερήσεων στα έργα Α.Π.Ε. που αναπτύσσονται εντός Πυρήνων Ζωνών Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ).</p>

	<p>Με το προτεινόμενο άρθρο 5 επιλύεται το πρόβλημα υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς για κάθε τεχνολογία σταθμού Α.Π.Ε. κατά την περίοδο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού.</p> <p>Το προτεινόμενο άρθρο 6 είναι αναγκαίο για να διασφαλιστεί ότι και στα αυτόνομα νησιωτικά συστήματα εφαρμόζεται η κοινή διοικητικά οριζόμενη τιμή αποζημίωσης για σταθμούς Α.Π.Ε. που συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 7 ενισχύεται η στελέχωση της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., ενόψει του κρίσιμου ρόλου της.</p> <p>Με την προτεινόμενο άρθρο 8 επιλύονται ζητήματα επί προθεσμιών, τα οποία, αν δεν αντιμετωπιστούν, θα προκαλέσουν προβλήματα τόσο στην αγορά ενέργειας, όσο και στην εφαρμογή της πολεοδομικής νομοθεσίας.</p> <p>Με το προτεινόμενο άρθρο 9 θεσπίζονται προγράμματα εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων και συστημάτων αποθήκευσης από αυτοπαραγωγούς, ηλιοθερμικών συστημάτων, καθώς επίσης και σε εγκαταστάσεις νομικών προσώπων που επιδιώκουν κοινωφελείς σκοπούς.</p>
3.	<p>Ποιους φορείς ή πληθυσμιακές ομάδες αφορά;</p> <p>Τους εμπλεκόμενους στην αγορά ενέργειας, τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης, και έμμεσα όλους τους πολίτες.</p>

Η αναγκαιότητα της αξιολογούμενης ρύθμισης							
4.	<p>Το εν λόγω ζήτημα έχει αντιμετωπιστεί με νομοθετική ρύθμιση στο παρελθόν;</p> <p>ΝΑΙ <input type="checkbox"/> ΟΧΙ <input checked="" type="checkbox"/></p> <p>Εάν ΝΑΙ, ποιο είναι το ισχύον νομικό πλαίσιο που ρυθμίζει το ζήτημα;</p> <p>Ν. 4951/2022 (Α' 129), 4067/2012 (Α' 79), 4001/2011 (Α' 179), 4759/2020 (Α' 245), 4425/2016 (Α' 185), 4546/2018 (Α' 129), 4819/2021 (Α' 129) και 4936/2022 (Α' 105).</p>						
5.	<p>Γιατί δεν είναι δυνατό να αντιμετωπιστεί στο πλαίσιο της υφιστάμενης νομοθεσίας</p> <table border="1"> <tr> <td>i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;</td> <td>Οι ρυθμίσεις αφορούν τροποποίηση υφιστάμενου νομικού πλαισίου.</td> </tr> <tr> <td>ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;</td> <td>Δεν επαρκεί η αλλαγή της διοικητικής πρακτικής ή η επιλογή νέας ερμηνευτικής προσέγγισης. Πρόκειται είτε για τροποποίηση υφιστάμενου κανόνα δικαίου είτε για θέσπιση νέου και όχι ερμηνεία του.</td> </tr> <tr> <td>iii) με διάθεση περισσότερων</td> <td>Απαιτείται παρέμβαση στο νομοθετικό επίπεδο. Η διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων</td> </tr> </table>	i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	Οι ρυθμίσεις αφορούν τροποποίηση υφιστάμενου νομικού πλαισίου.	ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;	Δεν επαρκεί η αλλαγή της διοικητικής πρακτικής ή η επιλογή νέας ερμηνευτικής προσέγγισης. Πρόκειται είτε για τροποποίηση υφιστάμενου κανόνα δικαίου είτε για θέσπιση νέου και όχι ερμηνεία του.	iii) με διάθεση περισσότερων	Απαιτείται παρέμβαση στο νομοθετικό επίπεδο. Η διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων
i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	Οι ρυθμίσεις αφορούν τροποποίηση υφιστάμενου νομικού πλαισίου.						
ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;	Δεν επαρκεί η αλλαγή της διοικητικής πρακτικής ή η επιλογή νέας ερμηνευτικής προσέγγισης. Πρόκειται είτε για τροποποίηση υφιστάμενου κανόνα δικαίου είτε για θέσπιση νέου και όχι ερμηνεία του.						
iii) με διάθεση περισσότερων	Απαιτείται παρέμβαση στο νομοθετικό επίπεδο. Η διάθεση περισσότερων ανθρώπινων και υλικών πόρων						

ανθρώπινων και υλικών πόρων;	κρίνεται απρόσφορη και δεν επιλύει τα τιθέμενα ζητήματα.
------------------------------	--

Στόχοι αξιολογούμενης ρύθμισης	
7.	<p>Σημειώστε ποιοι από τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών επιδιώκονται με την αξιολογούμενη ρύθμιση</p> <p> <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>   <input type="checkbox"/>  X <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>   <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>  X <input type="checkbox"/>  X <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>   <input type="checkbox"/>  <input type="checkbox"/>  </p>

8.	<p>Ποιοι είναι οι στόχοι της αξιολογούμενης ρύθμισης;</p> <p>i) βραχυπρόθεσμοι: Η αντιμετώπιση επιμέρους ζητημάτων που ταλανίζουν την αγορά ενέργειας.</p> <p>ii) μακροπρόθεσμοι: Η μείωση της συμμετοχής των συμβατικών καυσίμων στο ενεργειακό μείγμα και η – ενίσχυση της διείσδυσης των Α.Π.Ε..</p>
----	---

Κατ' άρθρο ανάλυση αξιολογούμενης ρύθμισης							
14.	<p>Σύνοψη στόχων κάθε άρθρου</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Άρθρο</th> <th>Στόχος</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Με το προτεινόμενο άρθρο δίνεται η δυνατότητα και για τους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς ισχύος άνω των δέκα πέντε μεγαβάτ (15 MW), να προβαίνουν άπαξ σε έκδοση Τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης, τηρώντας συγκεκριμένες προϋποθέσεις.</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Με προτεινόμενο άρθρο με σκοπό τη δημιουργία ενός μηχανισμού αντιστάθμισης κινδύνου, αναπροσαρμόζονται οι χρεώσεις που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), με οριζόντια αύξηση ανά KWh. Επιπλέον με την παρ. 3 ορίζεται ότι η αντιστάθμιση κινδύνου αποτελεί Υ.Κ.Ω.</td> </tr> </tbody> </table>	Άρθρο	Στόχος	1	Με το προτεινόμενο άρθρο δίνεται η δυνατότητα και για τους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς ισχύος άνω των δέκα πέντε μεγαβάτ (15 MW), να προβαίνουν άπαξ σε έκδοση Τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης, τηρώντας συγκεκριμένες προϋποθέσεις.	2	Με προτεινόμενο άρθρο με σκοπό τη δημιουργία ενός μηχανισμού αντιστάθμισης κινδύνου, αναπροσαρμόζονται οι χρεώσεις που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), με οριζόντια αύξηση ανά KWh. Επιπλέον με την παρ. 3 ορίζεται ότι η αντιστάθμιση κινδύνου αποτελεί Υ.Κ.Ω.
Άρθρο	Στόχος						
1	Με το προτεινόμενο άρθρο δίνεται η δυνατότητα και για τους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς ισχύος άνω των δέκα πέντε μεγαβάτ (15 MW), να προβαίνουν άπαξ σε έκδοση Τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης, τηρώντας συγκεκριμένες προϋποθέσεις.						
2	Με προτεινόμενο άρθρο με σκοπό τη δημιουργία ενός μηχανισμού αντιστάθμισης κινδύνου, αναπροσαρμόζονται οι χρεώσεις που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), με οριζόντια αύξηση ανά KWh. Επιπλέον με την παρ. 3 ορίζεται ότι η αντιστάθμιση κινδύνου αποτελεί Υ.Κ.Ω.						

3	Με το προτεινόμενο άρθρο εισάγεται ειδική εισφορά ύψους δέκα (10) ευρώ ανά θερμική μεγαβατώρα υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης που επιβάλλεται στους Παραγωγούς Ηλεκτρικής Ενέργειας για την ποσότητα του φυσικού αερίου που καταναλώνουν αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Περαιτέρω, ορίζεται αναλυτικά η διαδικασία είσπραξης της ως άνω εισφοράς.
4	Με το προτεινόμενο άρθρο δίνεται η δυνατότητα χορήγησης έγκρισης επέμβασης και περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων Α.Π.Ε. που αναπτύσσονται εντός Πυρήνων Ζ.ΑΠ, παρά την ύπαρξη σε ισχύ άλλης έγκρισης επέμβασης ή Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Με τη ρύθμιση αυτή οι κάτοχοι των υφιστάμενων αποφάσεων ή αυτοτελών διοικητικών πράξεων ή των εγκρίσεων επέμβασης δεν απαλλάσσονται των υποχρεώσεων που έχουν αναλάβει με αυτές, για τις εκτάσεις που εξακολουθούν να καταλαμβάνουν και να αξιοποιούν.
5	Με το προτεινόμενο άρθρο ορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς κατά την περίοδο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού, ώστε να είναι συμβατός με το πλαίσιο αποζημίωσης και τις διοικητικά οριζόμενες τιμές αποζημίωσης που ισχύουν κατά την περίοδο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού. Ακόμα, αποσαφηνίζεται ο τρόπος χρεώσεων κατά τον μήνα Ιούλιο 2022, μήνα πρώτης εφαρμογής του ως άνω Μηχανισμού.
6	Με το προτεινόμενο άρθρο αποσαφηνίζεται ότι η διοικητικά καθορισμένη μοναδιαία τιμή, που έχει υπολογιστεί από τον Φορέα Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε., σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 8 του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 θα αφορά όχι μόνο τα έργα Α.Π.Ε. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, αλλά και τα έργα Α.Π.Ε. που συνδέονται στα αυτόνομα συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
7	Με το προτεινόμενο άρθρο τροποποιείται το άρθρο 144 του ν. 4819/2021, με σκοπό την άμεση προσέλκυση εξειδικευμένων στελεχών από την αγορά για την κάλυψη θέσεων ευθύνης επιπέδου τομεαρχών στην Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και στις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρείες, ενόψει του νευραλγικού της ρόλου στην ασφάλεια εφοδιασμού και της ευθύνης για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς.
8	Με το προτεινόμενο άρθρο αντιμετωπίζεται μια σειρά προβλημάτων που αφορούν προθεσμίες, τα οποία αν δεν αντιμετωπιστούν, θα δημιουργηθεί έλλειμμα τόσο στην προστασία του περιβάλλοντος, όσο και στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Ειδικότερα: Με την παρ. 1 παρατείνονται οι συμβάσεις εργασίας εργαζομένων στη Ρ.Α.Ε., η άμεση αποχώρηση των οποίων, προ των δρομολογημένων προσλήψεων μόνιμου προσωπικού, θα είχε ανυπολόγιστες συνέπειες στη λειτουργία της Αρχής. Με την παρ. 2 συντέμνεται η προθεσμία καταβολής της έκτακτης εισφοράς στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας τού άρθρου 37 του ν. 4936/2022 σε τριάντα (30) ημέρες.

	<p>Με την παρ. 3 η προθεσμία του πρώτου εδαφίου της παρ. 9 του άρθρου 54 του ν. 4951/2022 παρατείνεται, για την άμεση αποσυμφόρηση της Ρ.Α.Ε. και την καλύτερη εξυπηρέτηση των διοικουμένων.</p> <p>Με την παρ. 4 παρατείνεται η θητεία των μελών των Συμβουλίων Αρχιτεκτονικής και Συμβουλίων Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων Α και Β, η οποία λήγει την 31η Δεκεμβρίου 2022, για ένα (1) έτος, προκειμένου να αποφευχθούν καθυστερήσεις στην ολοκλήρωση γνωμοδότησης των οργάνων.</p> <p>Με την παρ. 5 παρέχεται η δυνατότητα παράτασης του χρόνου παράδοσης του Πολεοδομικού Σχεδίου Εφαρμογής για περιοχές της Ανατολικής Αττικής που επλήγησαν από τις πυρκαγιές της 23ης Ιουλίου 2018.</p>
9	<p>Με το προτεινόμενο άρθρο χορηγείται εξουσιοδότηση για την προκήρυξη προγραμμάτων εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων, συστημάτων αποθήκευσης από αυτοπαραγωγούς, ηλιοθερμικών συστημάτων, καθώς επίσης και σε εγκαταστάσεις νομικών προσώπων που επιδιώκουν κοινωφελείς σκοπούς με χρηματοδότηση ιδίως από πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης και του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης, όπου θα καθορίζονται όλες οι λεπτομέρειες των προγραμμάτων και μεταξύ άλλων οι δικαιούχοι, τα κριτήρια επιλεξιμότητας, καθώς και όλες οι διαδικασίες και οι προϋποθέσεις συμμετοχής στα προγράμματα και για τη σύνδεση των συστημάτων. Επιπλέον, δύναται να ορίζεται ως φορέας διαχείρισης και υλοποίησης των προγραμμάτων, ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και να καθορίζονται οι αρμοδιότητές του, το ποσοστό κάλυψης των διαχειριστικών εξόδων και κάθε άλλο σχετικό ζήτημα.</p>

#### Δ. Έκθεση γενικών συνεπειών

18.	Οφέλη αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	-------------------------------

		ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ	
ΟΦΕΛΗ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΑΜΕΣΑ	Αύξηση εσόδων					
		Μείωση δαπανών					
		Εξοικονόμηση χρόνου					
		Μεγαλύτερη αποδοτικότητα / αποτελεσματικότητα		X	X	X	X
		Άλλο					

		Βελτίωση παρεχόμενων υπηρεσιών		X	X	X	X
	ΕΜΜΕΣΑ	Δίκαιη μεταχείριση πολιτών					
		Αυξημένη αξιοπιστία / διαφάνεια θεσμών					
		Βελτιωμένη διαχείριση κινδύνων					
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

--

19.	Κόστος αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	--------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΟΣΤΟΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΑΡΞΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Σχεδιασμός / προετοιμασία					
		Υποδομή / εξοπλισμός					
		Προσλήψεις / κινητικότητα					
		Ενημέρωση εκπαίδευση εμπλεκόμενων					
		Άλλο					
	ΓΙΑ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ & ΑΠΟΔΟΣΗ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Στήριξη και λειτουργία διαχείρισης					
		Διαχείριση αλλαγών κατά την εκτέλεση					
		Κόστος συμμετοχής στη νέα ρύθμιση					
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Δεν στοιχειοθετείται κάποιο κόστος για κανέναν εμπλεκόμενο φορέα
--

20.	Κίνδυνοι αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	----------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Αναγνώριση / εντοπισμός κινδύνου					



		Διαπίστωση συνεπειών κινδύνων στους στόχους					
		Σχεδιασμός αποτροπής / αντιστάθμισης κινδύνων					
		Άλλο					
	ΜΕΙΩΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Πιλοτική εφαρμογή					
		Ανάδειξη καλών πρακτικών κατά την υλοποίηση της ρύθμισης					
		Συνεχής αξιολόγηση διαδικασιών διαχείρισης κινδύνων					
		Άλλο					

Σχολιασμός / ποιοτική αποτίμηση:

Από την εφαρμογή των προτεινόμενων ρυθμίσεων δεν προκύπτει κίνδυνος.

21.	<p>Γνώμες ή πορίσματα αρμόδιων υπηρεσιών και ανεξάρτητων αρχών (ηλεκτρονική επισύναψη).</p> <p>Ειδική αιτιολογία σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μεταξύ της γνωμοδότησης και της αξιολογούμενης ρύθμισης.</p>
-----	---

Στ. Έκθεση νομιμότητας

24.	Συναφείς συνταγματικές διατάξεις	
	Άρθρα 24, 25, 106	
25.	Ενωσιακό δίκαιο	
?	Πρωτογενές ενωσιακό δίκαιο (συμπεριλαμβανομένου του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων)	
?	Κανονισμός	
?	Οδηγία	
?	Απόφαση	
26.	Συναφείς διατάξεις διεθνών συνθηκών ή συμφωνιών	

?	Ευρωπαϊκή Σύμβαση των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
?	Διεθνείς συμβάσεις	
27.	Συναφής νομολογία των ανωτάτων και άλλων εθνικών δικαστηρίων, καθώς και αποφάσεις των Ανεξάρτητων Αρχών	
		<i>Στοιχεία &amp; βασικό περιεχόμενο απόφασης</i>
?	Ανώτατο ή άλλο εθνικό δικαστήριο (αναφέρατε)	
?	Ανεξάρτητη Αρχή (αναφέρατε)	
28.	Συναφής ευρωπαϊκή και διεθνής νομολογία	
		<i>Στοιχεία &amp; βασικό περιεχόμενο απόφασης</i>
?	Νομολογία Δικαστηρίου Ε.Ε.	
?	Νομολογία Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
?	Άλλα ευρωπαϊκά ή διεθνή δικαστήρια ή διαιτητικά όργανα	

## Ζ. Πίνακας τροποποιούμενων ή καταργούμενων διατάξεων

29.	Τροποποίηση – αντικατάσταση – συμπλήρωση διατάξεων																						
<p><b>Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης</b></p> <p><b>Άρθρο 2</b>  <b>Καθορισμός Υπηρεσίας Κοινής Ωφέλειας - Μοναδιαίες χρεώσεις για τον υπολογισμό της επιβάρυνσης των καταναλωτών για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας – Τροποποίηση άρθρου 36 ν. 4067/2012 και προσθήκη άρθρου 58Γ στον ν. 4001/2011</b></p> <p>1. Στο άρθρο 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79) προστίθεται παρ. 1.β. ως εξής:  «1.β. α) Οι μοναδιαίες χρεώσεις του πίνακα της παρ. 1.α. δύνανται να αναπροσαρμόζονται για το χρονικό διάστημα από 1ης Νοεμβρίου 2022 και εξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν γνώμης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), η οποία υποβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από το σχετικό αίτημα του ως άνω Υπουργού. Με την ίδια απόφαση και διαδικασία καθορίζονται ιδίως η μεθοδολογία υπολογισμού, οι προϋποθέσεις και τα κριτήρια διαφοροποίησης των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία καταναλωτών, η δημιουργία και το ύψος αποθεματικού ασφαλείας του ειδικού λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.), καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για τον υπολογισμό των χρεώσεων.  β) Η γνώμη της Ρ.Α.Ε. εκδίδεται λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή, σωρευτικά ελλείμματα της παρ. 10 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 (Α' 179), την ανάγκη τήρησης αποθεματικού ασφαλείας και την τυχόν κάλυψη του κόστους από τον κρατικό προϋπολογισμό. Ο αρμόδιος Διαχειριστής υποβάλλει</p>	<p><b>Υφιστάμενες διατάξεις</b></p> <p><b>Άρθρο 36</b>  Διασφάλιση παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας  1. Μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών ανάθεσης της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) κατά τις διατάξεις των άρθρων 55 επόμενα του ν. 4001/2011 (Α' 179) και τη θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, για την απρόσκοπτη και αδιάλειπτη παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που έχει επιβληθεί στις επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας, οφείλεται από την 1.1.2012 αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (αντάλλαγμα ΥΚΩ), το οποίο με την επιφύλαξη της παρ. 7 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, υπολογίζεται ως εξής:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ</th> <th>Μοναδιαία χρέωση σε €/MWh</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Υψηλής Τάσης (ΥΤ)</td> <td>4,14</td> </tr> <tr> <td>Βιομηχανικής χρήσης ΜΤ</td> <td>6,91</td> </tr> <tr> <td>Αγροτικής χρήσης ΜΤ</td> <td>5,46</td> </tr> <tr> <td>Γενικής χρήσης ΜΤ</td> <td>17,9</td> </tr> <tr> <td>Καταναλώσεις Νύχτας ΧΤ</td> <td>8,89</td> </tr> <tr> <td>Αγροτικής χρήσης ΧΤ</td> <td>7,07</td> </tr> <tr> <td>Φωτισμός Οδών και Πλατειών ΧΤ</td> <td>13,71</td> </tr> <tr> <td>Γενικής χρήσης ΧΤ</td> <td>18,24</td> </tr> <tr> <td>Βιομηχανικής χρήσης ΧΤ</td> <td>18,24</td> </tr> <tr> <td>Οικιακής χρήσης ΧΤ (Καταναλώσεις Ημέρας)</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	Μοναδιαία χρέωση σε €/MWh	Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	4,14	Βιομηχανικής χρήσης ΜΤ	6,91	Αγροτικής χρήσης ΜΤ	5,46	Γενικής χρήσης ΜΤ	17,9	Καταναλώσεις Νύχτας ΧΤ	8,89	Αγροτικής χρήσης ΧΤ	7,07	Φωτισμός Οδών και Πλατειών ΧΤ	13,71	Γενικής χρήσης ΧΤ	18,24	Βιομηχανικής χρήσης ΧΤ	18,24	Οικιακής χρήσης ΧΤ (Καταναλώσεις Ημέρας)	
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ	Μοναδιαία χρέωση σε €/MWh																						
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	4,14																						
Βιομηχανικής χρήσης ΜΤ	6,91																						
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	5,46																						
Γενικής χρήσης ΜΤ	17,9																						
Καταναλώσεις Νύχτας ΧΤ	8,89																						
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	7,07																						
Φωτισμός Οδών και Πλατειών ΧΤ	13,71																						
Γενικής χρήσης ΧΤ	18,24																						
Βιομηχανικής χρήσης ΧΤ	18,24																						
Οικιακής χρήσης ΧΤ (Καταναλώσεις Ημέρας)																							

τη σχετική εισήγηση στη Ρ.Α.Ε. με στοιχεία και εκτιμήσεις του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω. του τρέχοντος και του επόμενου έτους, εντός ενός (1) μηνός από την παραλαβή σχετικού αιτήματος από την Αρχή.».

2. Στην παρ. 2 του άρθρου 36 του ν. 4067/2012, περί υπόχρεων καταβολής ανταλλάγματος Υ.Κ.Ω., στο τρίτο εδάφιο προστίθεται παραπομπή στη νέα παρ. 1β, καταργούνται τα εδάφια έβδομο, όγδοο, ένατο, δέκατο, δωδέκατο και δέκατο τρίτο, και η παρ. 2 διαμορφώνεται ως εξής:

«2. Υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος Υ.Κ.Ω. είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, οι οποίοι το συγκαταβάλλουν στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης που λαμβάνουν, όπως η κατανάλωση αυτή προσδιορίζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου, καθώς και οι αυτοπρομηθευόμενοι πελάτες.

Η κατανάλωση επί της οποίας υπολογίζεται το ανάλλαγμα Υ.Κ.Ω. προσδιορίζεται αποκλειστικά με βάση την απορροφούμενη από το δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια προς κατανάλωση στην εγκατάσταση του χρήστη της παροχής ηλεκτροδότησης. Ειδικά για τους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λ)α της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και της παρ. 11β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), η υποχρέωση του πρώτου εδαφίου αφορά στο τμήμα της ιδιοκατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών αυτών και υπόκειται στις μοναδιαίες χρεώσεις του Πίνακα 1.α, ως αναπροσαρμόζονται και ισχύουν βάσει της παρ. 1β, ανάλογα με την κατηγορία καταναλωτών στην οποία υπάγονται. Ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται από το σύστημα μεταφοράς ή το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας προς πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται σε εγκαταστάσεις καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας κατάντη του μετρητή, και η οποία, εφόσον δεν καταναλωθεί, επαναποδίδεται στο σύστημα ή στο δίκτυο, δεν υπόκειται σε χρεώσεις Υ.Κ.Ω.

Το ανάλλαγμα Υ.Κ.Ω. αποδίδεται σύμφωνα με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης από τους προμηθευτές και τους αυτοπρομηθευόμενους πελάτες στον ειδικό λογαριασμό Υ.Κ.Ω. που τηρείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.

Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις παρεχόμενες από αυτούς Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντιστοίχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.

0 -1600 kWh/τετραμηνία	6,99
1601-2000 kWh/τετραμηνία	15,7
2001-3000 kWh/τετραμηνία	39,87
3001- ΑΝΩ kWh/τετραμηνία	44,88

1.α. Από 1.1.2018, μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών ανάθεσης της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, κατά τις διατάξεις των άρθρων 55 επ. του ν. 4001/2011 (Α' 179), για την απρόσκοπτη και αδιάλειπτη παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που έχει επιβληθεί στις επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας οφείλεται ανάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ανάλλαγμα ΥΚΩ), 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 €/MWh
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	4,14
Βιομηχανικής χρήσης ΜΤ >13GWh	4,14
Βιομηχανικής χρήσης ΜΤ	6,91
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	5,46
Γενικής χρήσης ΜΤ	17,90
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	7,07
Φωτισμός Οδών και Πλατειών ΧΤ	13,71
Γενικής Χρήσης ΧΤ	18,24
Βιομηχανικής χρήσης ΧΤ	18,24
Οικιακής χρήσης ΧΤ (Καταναλώσεις Ημέρας)	
0 -1600 kWh / τετραμηνία	6,90
1601 - 2000 kWh / τετραμηνία	50,00
2001 - ΑΝΩ kWh/ τετραμηνία	85,00
Οικιακής χρήσης ΧΤ (Καταναλώσεις Νύχτας)	
0 -1600 kWh / τετραμηνία	6,90
1601 - 2000 kWh / τετραμηνία	15,00
2001 - ΑΝΩ kWh / τετραμηνία	30,00

Σε περίπτωση που 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.

Υ.Κ.Ω. είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, οι οποίοι το συγκαταβάλλουν στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης που λαμβάνουν, όπως η κατανάλωση αυτή προσδιορίζεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή Δικτύου, καθώς και οι αυτοπρομηθευόμενοι πελάτες.

Η κατανάλωση επί της οποίας υπολογίζεται το ανάλλαγμα Υ.Κ.Ω. προσδιορίζεται αποκλειστικά με βάση την απορροφούμενη από το δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια προς κατανάλωση στην εγκατάσταση του χρήστη της παροχής ηλεκτροδότησης. Ειδικά για τους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας της περ. (λ)α της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και της παρ. 11β του άρθρου 10 του ν. 4685/2020 (Α' 92), η υποχρέωση του πρώτου εδαφίου αφορά στο τμήμα της ιδιοκατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών αυτών και υπόκειται στις μοναδιαίες χρεώσεις του πίνακα 1.α, ανάλογα με την κατηγορία καταναλωτών στην οποία υπάγονται. Ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται από το σύστημα μεταφοράς ή το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας προς πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται σε εγκαταστάσεις καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας κατάντη του μετρητή, και η οποία, εφόσον δεν καταναλωθεί, επαναποδίδεται στο σύστημα ή στο δίκτυο, δεν υπόκειται σε χρεώσεις Υ.Κ.Ω. Το ανάλλαγμα Υ.Κ.Ω. αποδίδεται σύμφωνα με τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης από τους προμηθευτές και τους αυτοπρομηθευόμενους πελάτες στον ειδικό λογαριασμό Υ.Κ.Ω. που τηρείται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.

Από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού καταβάλλεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή εξ ολοκλήρου αντιστάθμιση στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις παρεχόμενες από αυτούς Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω., οι μοναδιαίες χρεώσεις του ανταλλάγματος Υ.Κ.Ω. της παρ. 1α αναπροσαρμόζονται τον Ιούνιο και τον Δεκέμβριο έκαστου έτους στο πλαίσιο παρακολούθησης του ειδικού λογαριασμού, μετά από εισήγηση της Ρ.Α.Ε., η οποία εκδίδεται λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του αρμόδιου διαχειριστή, τυχόν σωρευτικά ελλείμματα, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011, την ανάγκη τήρησης ενός αποθέματος ασφαλείας και τυχόν κάλυψη του κόστους από τον κρατικό προϋπολογισμό, σύμφωνα με το τελευταίο εδάφιο. Η αναπροσαρμογή θα μηδενίζει το προβλεπόμενο έλλειμμα του τρέχοντος και του επόμενου έτους, στο οποίο ενσωματώνεται το τυχόν έλλειμμα του προηγούμενου έτους. Ο αρμόδιος Διαχειριστής αποστέλλει τη σχετική εισήγηση στη Ρ.Α.Ε. το Μάρτιο και το Σεπτέμβριο έκαστου έτους με στοιχεία και εκτιμήσεις του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω. του τρέχοντος και του επόμενου έτους. Η Ρ.Α.Ε. αποστέλλει τον Μάιο και τον Νοέμβριο έκαστου έτους την εισήγηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντιστοίχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011.

Ειδικά για το έτος 2019 η πίστωση του προηγούμενου εδαφίου ανέρχεται μέχρι το ποσό των πενήντα εννέα εκατομμυρίων (59.000.000) ευρώ και για το έτος 2020 μέχρι το ποσό των εξήντα οχτώ εκατομμυρίων (68.000.000) ευρώ. Για το έτος 2018 δεν χορηγείται πίστωση.

3. Το ανάλλαγμα που αντιστοιχεί στο κόστος εκπλήρωσης υποχρεώσεων παροχής ΥΚΩ, όπως αυτό έχει θεσπισθεί για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο από το έτος 2008 έως και το έτος 2011, επιμερίζεται στους εκάστοτε χρήστες παροχής ηλεκτροδότησης αντί στους κατόχους αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ως εξής:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΧΡΗΣΤΩΝ	Μοναδιαία χρέωση ΥΚΩ σε €/MWh		
	Έτος 2009	Έτος 2010	Έτος 2011
Υψηλής Τάσης (ΥΤ)	6,29	4,21	3,88
Βιομηχανικής χρήσης ΜΤ	7,75	6,58	5,87
Αγροτικής χρήσης ΜΤ	3,80	3,24	0,95
Γενικής χρήσης ΜΤ	9,64	8,35	11,41
Καταναλώσεις Νύχτας ΧΤ	0,00	0,00	1,45
Αγροτικής χρήσης ΧΤ	4,41	3,70	1,15
Φωτισμός Οδών και Πλατειών ΧΤ	8,47	7,65	2,32
Γενικής Χρήσης ΧΤ	12,80	11,51	14,37
Βιομηχανικής χρήσης ΧΤ	12,08	10,34	13,22
Οικιακής χρήσης ΧΤ (Καταναλώσεις Ημέρας)			
0-800 kWh/τετραμηνία	0,0	0,0	0,20
801-1600 kWh/τετραμηνία	10,1	8,7	5,28
1601-2000 kWh/τετραμηνία	10,8	9,3	11,37
2001-3000 kWh/τετραμηνία	19,2	16,6	31,57
3001-ΑΝΩ kWh/τετραμηνία	26,6	22,2	36,08

Κατά τον επιμερισμό σύμφωνα με τα προηγούμενα εδάφια λαμβάνονται υπόψη τα όρια ετήσιας επιβάρυνσης, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 29 του ν. 2773/1999 (Α' 286), όπως εκάστοτε ισχύουν.

4. Τα ποσά που βαρύνουν τους εκάστοτε χρήστες παροχής ηλεκτροδότησης δυνάμει της προηγούμενης παραγράφου συμψηφίζονται οίκοθεν με τα ποσά που αντιστοίχως έχουν καταβληθεί από τους χρήστες αυτούς προς τους κατόχους αδείας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να ανακτηθεί το κόστος χρεώσεων ΥΚΩ, σύμφωνα με το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 3 του άρθρου 28 του ν. 3426/2005, κατά τη χρονική περίοδο από το έτος 2008 έως και το έτος 2011. Αν από το συμψηφισμό προκύψει χρεωστικό υπόλοιπο σε βάρος των εκάστοτε χρηστών, το χρεωστικό υπόλοιπο δεν αναζητείται από τους χρήστες και διαγράφεται.

5. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου καταργούνται η υπουργική απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η απόφαση ΡΑΕ 1527/2011.

6. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζεται κάθε αναγκαία τεχνική λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος άρθρου.

7. Απαλλάσσεται από τη χρέωση ΥΚΩ το σύνολο των καταναλώσεων των δικαιούχων του τιμολογίου Πολυτέκνων και του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ.) έως τα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης που ισχύουν για κάθε κατηγορία δικαιούχων, καθώς και το τμήμα τετραμηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ημέρας έως και 10.000 kWh για τους δικαιούχους Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης.

8. Το οφειλόμενο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 του παρόντος, αντάλλαγμα ΥΚΩ ειδικά για καταναλωτές βιομηχανικής χρήσης ΜΤ με ετήσια συνολική κατανάλωση ανά παροχή μεγαλύτερη των 13 GWh υπολογίζεται από 1.10.2013 ως εξής:  
Μοναδιαία χρέωση σε Ευρώ/MWh = 4,14.

Για τον προσδιορισμό της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης ανά παροχή λαμβάνεται υπόψη ο μέσος όρος της συνολικής κατανάλωσης δύο ετών προ του έτους τιμολόγησης του ηλεκτρικού ρεύματος.

9. Από 1.1.2020, στις κατηγορίες Καταναλωτών Βιομηχανικής Χρήσης ΜΤ του πίνακα 1α του παρόντος άρθρου υπάγονται οι επιχειρήσεις παραγωγής λογισμικού και παροχής υπηρεσιών λειτουργίας συστημάτων πληροφορικής προς τρίτους, καθώς και οι επιχειρήσεις που παρέχουν εν γένει υπηρεσίες επεξεργασίας δεδομένων ή/ και καταχώρισης/φίλοξενίας δεδομένων ή/και συναφείς υπηρεσίες πληροφορίας, και οι οποίες έχουν ετήσια συνολική κατανάλωση ανά παροχή μεγαλύτερη των 5 GWh. Για τον προσδιορισμό της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης ανά παροχή λαμβάνεται υπόψη ο μέσος όρος της συνολικής κατανάλωσης των δύο (2) ετών που προηγούνται του έτους τιμολόγησης του ηλεκτρικού ρεύματος.

**Άρθρο 4**  
**Πρόωθηση εγκατάστασης σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε λιγνιτικές περιοχές – Τροποποίηση παρ. 2Α άρθρου 156 ν. 4759/2020**  
Η παρ. 2Α του άρθρου 156 του ν. 4759/2020 (Α' 245), περί εγκατάστασης σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε λιγνιτικές περιοχές, αντικαθίσταται ως εξής:  
«2Α. Η έκδοση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) ή η υπαγωγή σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις ή η χορήγηση έγκρισης επέμβασης ή αυτοτελούς διοικητικής πράξης για τα έργα της παρ. 2 δεν κωλύεται από Α.Ε.Π.Ο. ή αυτοτελείς διοικητικές πράξεις ή εγκρίσεις επέμβασης για άλλες δραστηριότητες εντός των Πυρήνων Ζ.ΑΠ., για τις ίδιες ή γειτνιάζουσες θέσεις, οι οποίες έχουν εκδοθεί πριν την έναρξη ισχύος του παρόντος.»

2Α. Η έκδοση των Α.Ε.Π.Ο. ή η υπαγωγή σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (Π.Π.Δ.) για τα έργα της παρ. 2 δεν κωλύεται από Α.Ε.Π.Ο. που βρίσκονται σε ισχύ κατά τη δημοσίευση του παρόντος, οι οποίες αφορούν άλλες δραστηριότητες εντός των Πυρήνων Ζ.ΑΠ.

**Άρθρο 5**  
**Υπολογισμός Ειδικής Τιμής Αγοράς – Τροποποίηση άρθρου 12Α ν. 4425/2016**  
Στο άρθρο 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185), περί προσωρινού μηχανισμού επιστροφής μέρους εσόδων αγοράς επόμενης ημέρας, προστίθενται παρ. 12 και 13 ως εξής:  
«12. Για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς κάθε τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε., κατά την περίοδο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού, η ωριαία Αξία της Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Χονδρεμπορική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζεται με την υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/ΦΙ/ οικ. 187480/7.12.2016 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 3955),

**Άρθρο 12Α**  
**Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας**  
1. Θεσπίζεται Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ο οποίος εφαρμόζεται μετά την 1η Ιουλίου 2022 έως την 1η Ιουνίου 2023. Η ακριβής ημερομηνία έναρξης ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού, καθώς και η ημερομηνία λήξεως αυτού, αν η τελευταία είναι προγενέστερη της 1ης Ιουνίου 2023, καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Στο πεδίο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού δεν εμπίπτουν οι θερμικές μονάδες που είναι εγκατεστημένες στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (Μ.Σ.Σ.) της Κρήτης.  
2. Κατ' εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού παρακρατείται, από τον Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας του άρθρου 7, μέρος των εσόδων που δικαιούνται οι Συμμετέχοντες στην Αγορά Επόμενης Ημέρας από τη συμμετοχή τους σε αυτή. Το παρακρατούμενο ποσό προκύπτει σύμφωνα με τη διαδικασία της παρ. 3 και αποτελεί το Επιστρεπτό Έσοδο Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ε.Ε.Α.Ε.Η.). Το ποσό

<p>ισούται με την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, όταν η τελευταία είναι μικρότερη από τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή για τους σταθμούς και χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. του άρθρου 3 της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434/2022 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Β' 3517), και με την ανωτέρω διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή, όταν η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, είναι μεγαλύτερη από την ως άνω διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή.</p> <p>13. Ειδικά για τον μήνα Ιούλιο 2022, ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) υπολογίζει διακριτά την Ειδική Τιμή Αγοράς για κάθε τεχνολογία σταθμού για τις χρονικές περιόδους: α) από 1η Ιουλίου 2022 έως την εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού, και β) από την εφαρμογή του Μηχανισμού έως το τέλος Ιουλίου 2022. Για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς της κάθε τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε., για την περ. α) του πρώτου εδαφίου, εφαρμόζεται η διαδικασία της υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480/2016 απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς της κάθε τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε., για την περ. β) του πρώτου εδαφίου, εφαρμόζεται η παρ. 12. Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. προβαίνει στις σχετικές χρεοπιστώσεις των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με το πρώτο εδάφιο της παρούσας έως την 31η Δεκεμβρίου 2022.».</p>	<p>που απομένει μετά την παρακράτηση του Ε.Ε.Α.Ε.Η. αποτελεί το Έσοδο Παραγωγού Αγοράς Επόμενης Ημέρας (Ε.Π.Α.Ε.Η.).</p> <p>3. Κατά τις διαδικασίες εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με όσα ορίζονται στον Κανονισμό της παρ. 2 του άρθρου 13, ο Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας υπολογίζει σύμφωνα και με την απόφαση της παρ. 8, για κάθε μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή χαρτοφυλάκιο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) το Ε.Π.Α.Ε.Η. και το Ε.Ε.Α.Ε.Η., σύμφωνα με τις παρ. 4 και 5.</p> <p>4. Για κάθε συναλλαγή πώλησης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η χαρτοφυλακίου Α.Π.Ε., η οποία δεν έχει προκύψει από Εντολή Πώλησης Πακέτου ως εξής:</p> <p>α. Αν η τιμή εκκαθάρισης της αγοράς, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, είναι μικρότερη ή ίση από τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή της παρ. 8, το Ε.Π.Α.Ε.Η. υπολογίζεται ως το γινόμενο της ποσότητας ενέργειας της συναλλαγής της μονάδας παραγωγής και της τιμής εκκαθάρισης αγοράς, ενώ το Ε.Ε.Α.Ε.Η. λογίζεται ως μηδενικό.</p> <p>β. Αν η τιμή εκκαθάρισης της αγοράς, ανά Αγοραία Χρονική Μονάδα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, είναι μεγαλύτερη από τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή της παρ. 8: βα) το Ε.Π.Α.Ε.Η. για κάθε συναλλαγή υπολογίζεται ως το γινόμενο της ποσότητας ενέργειας της συναλλαγής και της διοικητικά καθορισμένης μοναδιαίας τιμής της παρ. 8. και ββ) το Ε.Ε.Α.Ε.Η. για κάθε συναλλαγή υπολογίζεται ως το γινόμενο της ποσότητας ενέργειας της συναλλαγής επί της διαφοράς της τιμής εκκαθάρισης και της διοικητικά καθορισμένης μοναδιαίας τιμής της παρ. 8.</p> <p>5. Για κάθε Εντολή Πακέτου, που έχει ενταχθεί στα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, υπολογίζεται η Σταθμισμένη Μέση Τιμή Συναλλαγών Πακέτου (Σ.Μ.Τ.Σ.Π.) ως ο σταθμισμένος μέσος όρος των τιμών εκκαθάρισης της αγοράς, προς τις ποσότητες ενέργειας των συναλλαγών που προέκυψαν από την αποδεκτή Εντολή Πώλησης Πακέτου.</p> <p>α. Αν η Σ.Μ.Τ.Σ.Π. είναι μικρότερη ή ίση από τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή της παρ. 8, το Ε.Π.Α.Ε.Η. για κάθε συναλλαγή της Εντολής Πακέτου υπολογίζεται ως το γινόμενο της ποσότητας ενέργειας της συναλλαγής και της τιμής εκκαθάρισης αγοράς, ενώ το Ε.Ε.Α.Ε.Η. λογίζεται ως μηδενικό.</p> <p>β. Αν η Σ.Μ.Τ.Σ.Π. είναι μεγαλύτερη από την διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή της παρ. 8: βα) το Ε.Π.Α.Ε.Η. για κάθε συναλλαγή της Εντολής Πακέτου υπολογίζεται ως το γινόμενο της ποσότητας ενέργειας της συναλλαγής και της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής της παρ. 8 και ββ) το Ε.Ε.Α.Ε.Η. για κάθε συναλλαγή της Εντολής Πακέτου υπολογίζεται ως το γινόμενο της ποσότητας της ενέργειας της συναλλαγής επί την διαφορά της Σ.Μ.Τ.Σ.Π. και της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής της παρ. 8.</p> <p>6. Ο Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, κατά την εκτέλεση των διαδικασιών εκκαθάρισης: α) υπολογίζει ως συνολικό Ε.Ε.Α.Ε.Η. το άθροισμα των ποσών που προκύπτουν για όλες τις ώρες κάθε ημέρας φυσικής παράδοσης, για όλες τις συναλλαγές και για κάθε μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή χαρτοφυλάκιο Α.Π.Ε. σύμφωνα με την υποπερ. ββ' της περ. β' της παρ. 4 και υποπερ. ββ' της περ. β' της παρ. 5 και τον Φόρο Προστιθέμενης Αξίας (Φ.Π.Α.) που αναλογεί στο ποσό αυτό, και β) καταβάλλει το συνολικό Ε.Ε.Α.Ε.Η., πλέον Φ.Π.Α. στον Ειδικό Λογαριασμό «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» του άρθρου ετηκόστου πρώτου του ν. 4839/2021 (Α'181).</p> <p>7. Ο Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας γνωστοποιεί, κάθε εργάσιμη ημέρα στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) και τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) τα ποσά που παρακρατούνται και πιστώνονται σύμφωνα με το παρόν, ανά μονάδα παραγωγής ή χαρτοφυλάκιο Α.Π.Ε. και ανά Συμμετέχοντα, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο στοιχείο. Η Ρ.Α.Ε. δημοσιεύει στην ιστοσελίδα της τα δεδομένα της εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας.</p> <p>8. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, η οποία εκδίδεται πριν την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού, καθορίζονται η μεθοδολογία και ο μαθηματικός τύπος, ο οποίος εφαρμόζεται για τον υπολογισμό της διοικητικά καθοριζόμενης μοναδιαίας τιμής για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. και ρυθμίζεται κάθε άλλο συναφές θέμα σχετικά με την εφαρμογή του παρόντος. Ο Φορέας Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας υπολογίζει, σύμφωνα με την απόφαση της παρούσας, τη μοναδιαία τιμή για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε.</p> <p>9. Κατόπιν υποβολής σχετικών εισηγήσεων του Φορέα Εκκαθάρισης και της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών εγκρίνεται η κάλυψη, από πόρους του Ειδικού Λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», των πρόσθετων διαχειριστικών εξόδων του Φορέα Εκκαθάρισης και της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., που προκύπτουν από την εφαρμογή του παρόντος.</p> <p>10. Το παρόν και οι αποφάσεις που εκδίδονται δυνάμει αυτού εφαρμόζονται συμπληρωματικά στις ισχύουσες διατάξεις του Κανονισμού Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, που εκδίδεται σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 13, περιλαμβανομένων των κανόνων καθορισμού Θέσης και υπολογισμού της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας.</p> <p>11. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ο Προσωρινός Μηχανισμός του παρόντος δύναται να εφαρμόζεται και στις συναλλαγές πώλησης που πραγματοποιούνται στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες, εφαρμοζομένων αναλογικά των παρ. 2, 3, 4 και 6, για το σύνολο ή μέρος των κατηγοριών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και χαρτοφυλακίων Α.Π.Ε.</p>
<p><b>Άρθρο 6</b>  <b>Ρυθμίσεις για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που αναπτύσσονται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά –Τροποποίηση παρ. 3 άρθρου 56 ν. 4546/2018</b></p> <p>Στην παρ. 3 του άρθρου 56 του ν. 4546/2018 (Α' 101), περί συμβάσεων ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, προστίθενται νέα εδάφια τρίτο και τέταρτο, και η παρ. 3 διαμορφώνεται ως εξής:</p> <p>«3. Η Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή η αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συναφθεί προ του ν. 3468/2006 για αιολικό σταθμό εγκατεστημένο σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, του οποίου η άδεια λειτουργίας παρατείνεται, σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, παραμένει σε ισχύ μέχρι τη σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 11 του ν. 4414/2016.</p>	<p>3. Η Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή η αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συναφθεί προ του ν. 3468/2006 για αιολικό σταθμό εγκατεστημένο σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί, του οποίου η άδεια λειτουργίας παρατείνεται, σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο, παραμένει σε ισχύ μέχρι τη σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 10 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και στο τρίτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 11 του ν. 4414/2016. Η παραγόμενη από το σταθμό αυτόν και απορροφώμενη από το δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια αποζημιώνεται ανά μήνα με βάση την εκάστοτε μέση μηνιαία Οριακή Τιμή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 4414/2016. Ο κάτοχος αιολικού σταθμού σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί υποχρεούται να υποβάλει αίτηση στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για σύναψη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του πρώτου εδαφίου εντός ενός (1) μηνός από τη θέση σε ισχύ του παρόντος.</p>

<p>Η παραγόμενη από το σταθμό αυτόν και απορροφώμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια αποζημιώνεται ανά μήνα με βάση την εκάστοτε μέση μηνιαία Οριακή Τιμή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, σύμφωνα με την παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 4414/2016. Από την ημέρα έναρξης και μέχρι την ημέρα λήξης της εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας της παρ. 1 του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016 (Α' 185), η παραγόμενη από τον σταθμό και απορροφώμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια, αποζημιώνεται ανά μήνα, με βάση τη διοικητικά καθορισμένη μοναδιαία τιμή, που έχει υπολογιστεί από τον Φορέα Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τα χαρτοφυλάκια Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), σύμφωνα με την απόφαση της παρ. 8 του άρθρου 12Α του ν. 4425/2016. Έως την 31η Δεκεμβρίου 2022, ο αρμόδιος διαχειριστής προβαίνει σε σχετικές εκκαθαρίσεις για το διάστημα που οι αποζημιώσεις των παραγωγών Α.Π.Ε. της παρούσας δεν έγιναν σύμφωνα με το τρίτο εδάφιο. Ο κάτοχος αιολικού σταθμού σε Μη Διασυνδεδεμένο Νησί υποχρεούται να υποβάλει αίτηση στη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. για σύναψη της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης του πρώτου εδαφίου εντός (1) μηνός από τη θέση σε ισχύ του παρόντος.».</p>	
<p><b>Άρθρο 7</b>  <b>Θέματα προσωπικού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των συνδεδεμένων αυτής εταιριών – Αντικατάσταση παρ. 1 άρθρου 144 ν. 4819/2021</b>          Η παρ. 1 του άρθρου 144 του ν. 4819/2021 (Α' 129), περί προσωπικού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, αντικαθίσταται ως εξής:          «1. Τα άρθρα 3 και 4 του ν. 4643/2019 (Α' 193) εφαρμόζονται αναλογικά για τις προσλήψεις προσωπικού του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και στις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρείες, χωρίς τους περιορισμούς του τελευταίου εδαφίου της παρ. 1 του άρθρου 4. Ειδικά η παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4643/2019 εφαρμόζεται αναλογικά και για την πλήρωση των θέσεων τομεαρχών που προβλέπονται στην εταιρεία Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και στις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρείες.».</p>	<p>1. Τα άρθρα 3 και 4 του ν. 4643/2019 (Α' 193) εφαρμόζονται αναλογικά και για τις προσλήψεις προσωπικού στην εταιρεία Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και στις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρείες.</p>
<p><b>Άρθρο 8</b>  <b>Ειδικότερες ρυθμίσεις επί προθεσμιών – Τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 37 ν. 4936/2022 και παρ. 9 άρθρου 54 ν. 4951/2022</b>          1. Οι θέσεις που έχουν συσταθεί στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την παρ. 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009 (Α' 8) και την παρ. 2 του άρθρου 54 του ν. 4546/2018 (Α' 101), διατηρούνται έως και την 31η Δεκεμβρίου 2023.          2. Η προθεσμία του πρώτου εδαφίου της παρ. 4 του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (Α' 105), περί καταβολής της έκτακτης εισφοράς ηλεκτροπαραγωγών, συντέμνεται, και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής:          «4. Η εισφορά καταβάλλεται εντός τριάντα (30) ημερών από την κοινοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κώδικα Φορολογικής Διαδικασίας (ν. 4174/2013, Α' 170), της σχετικής πράξης προσδιορισμού. Η προθεσμία και η άσκηση προσφυγής κατά της πράξης προσδιορισμού δεν αναστέλλουν την εκτέλεση της προσβαλλόμενης πράξης.».          3. Η προθεσμία του πρώτου εδαφίου της παρ. 9 του άρθρου 54 του ν. 4951/2022 (Α' 129), περί ανάρτησης πολυγώνων σε γεωπληροφοριακή πλατφόρμα, παρατείνεται, και η παρ. 9 διαμορφώνεται ως εξής:          «9. Οι κάτοχοι εν λειτουργία εξαιρούμενων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., αναρτούν μέχρι την 31η Μαρτίου 2023 τα πολύγωνα των σταθμών τους στη γεωπληροφοριακή πλατφόρμα του Φορέα Αδειοδότησης. Ειδικότερα, ο ενδιαφερόμενος ενημερώνει τον Φορέα Αδειοδότησης του άρθρου 20 του ν. 4685/2020 (Α' 92), σχετικά με την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (συντεταγμένες πολυγώνου και θέσεων ανεμογεννητριών, εφόσον πρόκειται για αιολικό σταθμό), υποβάλλοντας γεωχωρικά δεδομένα, σύμφωνα με τις οδηγίες του ανωτέρω Φορέα Αδειοδότησης. Ο Φορέας Αδειοδότησης του άρθρου 20 του ν. 4685/2020 απεικονίζει γεωγραφικά σε ειδική προσβάσιμη εφαρμογή του Ηλεκτρονικού Μητρώου την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (πολύγωνο και θέσεις ανεμογεννητριών, εφόσον πρόκειται για αιολικό σταθμό) και εκδίδει Βεβαίωση Καταχώρησης Πολυγώνου Εξαιρούμενου Σταθμού. Ο Ενδιαφερόμενος προσκομίζει στον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) ή στον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) τη Βεβαίωση Καταχώρησης Πολυγώνου Εξαιρούμενου Σταθμού, εντός της ως άνω προθεσμίας. Σε περίπτωση μη προσκόμισης της ανωτέρω Βεβαίωσης, αναστέλλεται η καταβολή αποζημίωσης ή η λειτουργική ενίσχυση στο πλαίσιο των σχετικών συμβάσεων με τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ή την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.».</p>	<p>4. Η εισφορά καταβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από την κοινοποίηση, σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κώδικα Φορολογικής Διαδικασίας (ν. 4174/2013, Α' 170), της σχετικής πράξης προσδιορισμού. Η προθεσμία και η άσκηση προσφυγής κατά της πράξης προσδιορισμού δεν αναστέλλουν την εκτέλεση της προσβαλλόμενης πράξης.</p> <p>9. Οι κάτοχοι εν λειτουργία εξαιρούμενων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., αναρτούν μέχρι την 30ή Νοεμβρίου 2022 τα πολύγωνα των σταθμών τους, στη γεωπληροφοριακή πλατφόρμα του Φορέα Αδειοδότησης. Ειδικότερα, ο ενδιαφερόμενος ενημερώνει τον Φορέα Αδειοδότησης του άρθρου 20 του ν. 4685/2020 (Α' 92), σχετικά με την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (συντεταγμένες πολυγώνου και θέσεων ανεμογεννητριών, εφόσον πρόκειται για αιολικό σταθμό), υποβάλλοντας γεωχωρικά δεδομένα, σύμφωνα με τις οδηγίες του ανωτέρω Φορέα Αδειοδότησης. Ο Φορέας Αδειοδότησης του άρθρου 20 του ν. 4685/2020 απεικονίζει γεωγραφικά σε ειδική προσβάσιμη εφαρμογή του Ηλεκτρονικού Μητρώου την ακριβή θέση εγκατάστασης του σταθμού (πολύγωνο και θέσεις ανεμογεννητριών, εφόσον πρόκειται για αιολικό σταθμό) και εκδίδει Βεβαίωση Καταχώρησης Πολυγώνου Εξαιρούμενου Σταθμού. Ο Ενδιαφερόμενος προσκομίζει στον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.) ή στον Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.) τη Βεβαίωση Καταχώρησης Πολυγώνου Εξαιρούμενου Σταθμού, εντός της ως άνω προθεσμίας. Σε περίπτωση μη προσκόμισης της ανωτέρω Βεβαίωσης, αναστέλλεται η καταβολή αποζημίωσης ή η λειτουργική ενίσχυση στο πλαίσιο των σχετικών συμβάσεων με τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ή την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.».</p>

Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ή την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.».

4. Η θητεία των μελών των Συμβουλίων Αρχιτεκτονικής του άρθρου 10 του ν. 4495/2017 (Α' 167) και των Συμβουλίων Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων Α και Β της παρ. 3 του άρθρου 20 του ν. 4495/2017, παρατείνεται από τη λήξη της έως και την 31η.12.2023.

5. Η προθεσμία του άρθρου 86 του ν. 4722/2020 (Α' 177), περί παράδοσης Πολεοδομικού Σχεδίου Εφαρμογής για περιοχές της Ανατολικής Αττικής που επλήγησαν από τις πυρκαγιές της 23ης Ιουλίου 2018, δύναται να παρατείνεται από τη λήξη της έως την 30η Ιουνίου 2023, κατ' εφαρμογή σύμβασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας με το Τεχνικό Επιμελητήριο Ελλάδος.

Αθήνα, 25 Οκτωβρίου 2022

**ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ**

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

CHRISTOS STAIKOURAS  
CHRISTOS STAIKOURAS  
25.10.2022 14:49

**ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ  
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

**ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΩΝ  
ΥΠΟΘΕΣΕΩΝ**

KONSTANTINOS CHATZIDAKIS  
KONSTANTINOS CHATZIDAKIS  
25.10.2022 16:25

**ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ**

SPYRIDON-ADONIS GEORGIADIS  
SPYRIDON-ADONIS GEORGIADIS  
25.10.2022 15:12

**ΣΠΥΡΙΔΩΝ - ΑΔΩΝΙΣ  
ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ  
ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ**

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

KONSTANTINOS SKREKAS  
KONSTANTINOS SKREKAS  
25.10.2022 16:59

**ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ**

**ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ**

MAVROUDIS VORIDIS  
MAVROUDIS VORIDIS  
25.10.2022 14:57

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ**

KONSTANTINOS TSIARAS  
KONSTANTINOS TSIARAS  
25.10.2022 14:50

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΑΡΑΣ**

**ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ ΒΟΡΙΔΗΣ**

**ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ  
ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ**

KONSTANTINOS KARAMANLIS  
KONSTANTINOS KARAMANLIS  
25.10.2022 15:41

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ  
ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ**

**ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΚΡΙΣΗΣ ΚΑΙ  
ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΠΡΟΣΤΑΣΙΑΣ**

CHRISTOS STYLIANIDIS  
CHRISTOS STYLIANIDIS  
25.10.2022 14:49

**ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΥΛΙΑΝΙΔΗΣ**

**ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ**

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

THEODOROS SKYLAKAKIS  
THEODOROS SKYLAKAKIS  
25.10.2022 17:09

**ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ**

**ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ  
ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

NIKOLAOS PAPATHANASIS  
NIKOLAOS PAPATHANASIS  
25.10.2022 16:08

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ**





## ΓΕΝΙΚΟ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟ ΤΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ

## ΕΚΘΕΣΗ

Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους  
(άρθρο 75 παρ.2 του Συντάγματος)

**Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες περιβαλλοντικές διατάξεις»**

**Α.** Με τις διατάξεις της υπόψη τροπολογίας, προβλέπονται τα ακόλουθα:

**1.** Επιτρέπεται η έκδοση τμηματικής Άδειας Εγκατάστασης, για μέρος ή μέρη των εγκαταστάσεων υδροηλεκτρικών σταθμών ισχύος άνω των δεκαπέντε (15) μεγαβάτ (MW). Η εν λόγω άδεια δύναται να αφορά στο σύνολο της ισχύος του σταθμού, για την οποία έχει χορηγηθεί η Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή η Άδεια Παραγωγής.

**2.α.** Παρέχεται δυνατότητα αναπροσαρμογής, με υπουργική απόφαση, από την οριζόμενη ημερομηνία και εφεξής, των μοναδιαίων χρεώσεων για το αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω.), κατά τα ειδικότερα οριζόμενα. Με την ίδια απόφαση, καθορίζονται ιδίως η μεθοδολογία υπολογισμού των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία καταναλωτών, οι υπόχρεοι καταβολής, η δημιουργία και το ύψος του αποθεματικού ασφαλείας του ειδικού λογαριασμού Υ.Κ.Ω. κ.λπ.

**β.** Με κ.υ.α., μπορεί να καλύπτεται, από τον κρατικό προϋπολογισμό, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής.

**γ.** Ορίζεται ότι, η αντιστάθμιση του κινδύνου από ενεργειακές κρίσεις συνιστά Υ.Κ.Ω. και παρέχεται από τις υπόχρεες επιχειρήσεις, ενώ οι δαπάνες για την παροχή της επιμερίζονται για όλη την επικράτεια σε όλες τις κατηγορίες πελατών. Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της προαναφερόμενης επιβάρυνσης των καταναλωτών.

**3.α.** Προβλέπεται η επιβολή ειδικής εισφοράς υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με

καύσιμο φυσικό αέριο, με τις οριζόμενες εξαιρέσεις. Μεταξύ άλλων, καθορίζονται το ύψος της εν λόγω εισφοράς ανά μεγαβατώρα και ο τρόπος υπολογισμού και είσπραξης αυτής από τη Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. Τα ποσά της ειδικής εισφοράς, αποδίδονται στον Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., ως διαχειριστή του ειδικού λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

**β.** Η Ρ.Α.Ε. είναι αρμόδια για την επιβολή των προβλεπόμενων κυρώσεων, μπορεί δε να διεξάγει σχετικούς δειγματοληπτικούς ελέγχους, επιβάλλοντας τα αναγκαία διορθωτικά μέτρα και κυρώσεις, σύμφωνα με την οριζόμενη διαδικασία.

**γ.** Σε περίπτωση μη ολοσχερούς καταβολής στη Δ.Ε.Σ.Φ.Α. Α.Ε. της ως άνω ειδικής εισφοράς, τα οφειλόμενα ποσά, βεβαιώνονται ταμειακώς και εισπράττονται από την Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων (Α.Α.Δ.Ε.), κατά τον Κώδικα Εισπράξεως Δημοσίων Εσόδων.

**δ.** Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την παραγραφή των απαιτήσεων κατά των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ με κ.υ.α. καθορίζονται λοιπά θέματα εφαρμογής των ανωτέρω.

**4.** Επανακαθορίζονται ζητήματα υλοποίησης έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε Ζώνες Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.).

**5.** Εξειδικεύονται θέματα υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς κάθε τεχνολογίας σταθμών Α.Π.Ε., κατά την περίοδο εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας αγοράς.

**6.** Προβλέπεται ότι, για την περίοδο ισχύος του ανωτέρω Προσωρινού Μηχανισμού, η παραγόμενη και απορροφώμενη από το Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια σταθμών Α.Π.Ε. του Συστήματος Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, αποζημιώνεται ανά μήνα, με βάση τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή, όπως αυτή έχει υπολογισθεί από τον Φορέα Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για τα χαρτοφυλάκια Α.Π.Ε. Κατά τα ισχύοντα, η εν λόγω παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια αποζημιώνεται ανά μήνα με βάση την εκάστοτε μέση μηνιαία Οριακή Τιμή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

**7.** Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την πλήρωση των θέσεων Βοηθών Διευθυντών και Διευθυντών Κλάδων του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) και των συνδεδεμένων με αυτήν εταιρειών, χωρίς περιορισμούς ως προς το ποσοστό κάλυψης αυτών (20% επί του συνόλου των προβλεπόμενων θέσεων των Βοηθών Διευθυντών / Διευθυντών Κλάδων), ενώ ο προβλεπόμενος περιορισμός εφαρμόζεται αναλογικά για την πλήρωση των θέσεων τομεαρχών των προαναφερόμενων εταιρειών.

**8.α.** Διατηρούνται σε ισχύ, από τη λήξη τους για το οριζόμενο χρονικό διάστημα, συνολικά πενήντα πέντε (55) θέσεις εργασίας με συμβάσεις ιδιωτικού

δικαίου ορισμένου χρόνου (ι.δ.ο.χ.) που είχαν συσταθεί στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), κατ' εφαρμογή των άρθρων 34 του ν.3734/2009 και 54 του ν.4546/2018.

**β.** Περιορίζεται η προθεσμία καταβολής (εντός 30 ημερών αντί τριών μηνών που προβλέπεται) της αποδιδόμενης στον ειδικό λογαριασμό «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» (τον διαχειρίζεται ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π), έκτακτης εισφοράς που επιβάλλεται άπαξ στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο από την 1<sup>η</sup> Οκτωβρίου 2021 έως την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2022.

**γ.** Παρατείνονται από τη λήξη τους, για τα οριζόμενα χρονικά διαστήματα:

- η προθεσμία, μέχρι την οποία οι κάτοχοι εν λειτουργία εξαιρούμενων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., είναι υποχρεωμένοι να αναρτήσουν τα πολύγωνα των σταθμών τους, στη γεωπληροφοριακή πλατφόρμα του Φορέα Αδειοδότησης,

- η θητεία των μελών των Συμβουλίων Αρχιτεκτονικής (Σ.Α.) και των Συμβουλίων Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων Α και Β (ΣΥ.ΠΟΘ.Α. Α και Β),

- η προθεσμία περί παράδοσης Πολεοδομικού Σχεδίου Εφαρμογής για περιοχές της Ανατολικής Αττικής που επλήγησαν από τις πυρκαγιές της 23<sup>ης</sup> Ιουλίου 2018 (άρθρο 86, του ν.4722/2020).

**9.α.** Παρέχεται η δυνατότητα, προκήρυξης, με κ.υ.α., προγραμμάτων εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων και συστημάτων αποθήκευσης από αυτοπαραγωγούς, καθώς και ηλιοθερμικών συστημάτων σε οικιακές εγκαταστάσεις (νοικοκυριά), στον πρωτογενή (αγρότες) και δευτερογενή - τριτογενή τομέα (λοιπές χρήσεις), όπως επίσης σε εγκαταστάσεις νομικών προσώπων που επιδιώκουν κοινωφελείς σκοπούς, με χρηματοδότηση από συγχρηματοδοτούμενους πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης, του Εθνικού Προγράμματος Ανάπτυξης, καθώς και από άλλες πηγές.

**β.** Με την ανωτέρω απόφαση δύνανται να καθορίζονται η χρονική διάρκεια και οι δικαιούχοι/ωφελούμενοι των προγραμμάτων, τα κριτήρια επιλεξιμότητας και τα ποσοστά επιδότησης, το ύψος αποζημίωσης τυχόν περίσσειας ενέργειας που διοχετεύεται στο δίκτυο, οι προϋποθέσεις και διαδικασίες για τη συμμετοχή σε κάθε πρόγραμμα, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια:-

**γ.** Επίσης, με την ανωτέρω απόφαση, δύνανται να ορίζεται ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ως φορέας διαχείρισης και υλοποίησης των ως άνω προγραμμάτων και να προσδιορίζονται οι αρμοδιότητες αυτού, το ποσοστό για την κάλυψη των διαχειριστικών του εξόδων επί του προϋπολογισμού κάθε προγράμματος, η πηγή και η διαδικασία χρηματοδότησης των δικαιούχων και κάθε άλλο σχετικό ζήτημα.

**Β.** Από τις προτεινόμενες διατάξεις προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

## **I. Επί του κρατικού προϋπολογισμού**

1. Δαπάνη από τη χρηματοδότηση προγραμμάτων εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων και συστημάτων αποθήκευσης από αυτοπαραγωγούς, καθώς και ηλιοθερμικών συστημάτων σε οικιακές εγκαταστάσεις (νοικοκυριά), στον πρωτογενή (αγρότες) και δευτερογενή - τριτογενή τομέα (λοιπές χρήσεις) με συγχρηματοδότηση από πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η ανωτέρω δαπάνη εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμός ενδιαφερομένων) και από την έκδοση κ.υ.α., με την οποία θα καθορίζονται οι λεπτομέρειες του εκάστοτε προγράμματος.

2. Ενδεχόμενη δαπάνη σε περίπτωση κάλυψης: i) της αναπροσαρμογής του κόστους παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας μοναδιαίων χρεώσεων για το αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω.) ii) της αντιστάθμισης κινδύνου από ενεργειακές κρίσεις, η οποία λογίζεται ως Υ.Κ.Ω. και την ως εκ τούτου χρηματοδότηση αυτών μέσω του κρατικού προϋπολογισμού.

## **II. Επί του προϋπολογισμού του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης [Ειδικός Λογαριασμός, τον οποίο διαχειρίζεται ο Διαχειριστής Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.) Α.Ε. – φορέας Γενικής Κυβέρνησης]**

Αύξηση εσόδων από την είσπραξη της επιβαλλόμενης, ειδικής εισφοράς σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο.

## **III. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.)**

1. Δαπάνη από την κάλυψη του κόστους μισθοδοσίας του προσωπικού της Αρχής με σχέση ι.δ.ο.χ., οι θέσεις του οποίου (55 θέσεις εργασίας) διατηρούνται σε ισχύ για το οριζόμενο χρονικό διάστημα. Το ύψος της εν λόγω δαπάνης, σύμφωνα με στοιχεία του αρμόδιου Υπουργείου, για το έτος 2023, ανέρχεται συνολικά στο ποσό του **1,088 εκατ. ευρώ** περίπου.

2. Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων από την είσπραξη των προστίμων που επιβάλλονται, σε περίπτωση παράβασης των προβλεπόμενων ρυθμίσεων για την εφαρμογή της διαδικασίας επιβολής της ειδικής εισφοράς υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης.

**IV. Επί του προϋπολογισμού του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Ε.Λ.Α.Π.Ε.) (ειδικός λογαριασμός τον οποίο διαχειρίζεται ο Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. – φορέας Γενικής Κυβέρνησης)**

Εξοικονόμηση δαπάνης λόγω του καθορισμού τιμής αποζημίωσης, για τη μνημονευόμενη περίοδο και για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από έργα Α.Π.Ε. που συνδέονται στα αυτόνομα συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, με βάση τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή αντί της μηνιαίας Οριακής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος που ισχύει σήμερα για τα προαναφερόμενα έργα.

**Αθήνα, 25 Οκτωβρίου 2022**

**Η Γενική Διευθύντρια**

IOULIA ARMAGOU  
25.10.2022 21:15

**Ιουλία Γ. Αρμάγου**

**ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ**  
(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας στο σχέδιο νόμου «Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ και άλλες περιβαλλοντικές διατάξεις»

Από τις διατάξεις της προτεινόμενης τροπολογίας προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

**I. Επί του κρατικού προϋπολογισμού**

1. Δαπάνη από τη χρηματοδότηση προγραμμάτων εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων και συστημάτων αποθήκευσης από αυτοπαραγωγούς, καθώς και ηλιοθερμικών συστημάτων σε οικιακές εγκαταστάσεις (νοικοκυριά), στον πρωτογενή (αγρότες) και δευτερογενή - τριτογενή τομέα (λοιπές χρήσεις) με συγχρηματοδότηση από πόρους της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η ανωτέρω δαπάνη εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμός ενδιαφερομένων) και από την έκδοση κ.υ.α., με την οποία θα καθορίζονται οι λεπτομέρειες του εκάστοτε προγράμματος.

2. Ενδεχόμενη δαπάνη σε περίπτωση κάλυψης: i) της αναπροσαρμογής του κόστους παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας μοναδιαίων χρεώσεων για το αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (αντάλλαγμα Υ.Κ.Ω.) ii) της αντιστάθμισης κινδύνου από ενεργειακές κρίσεις, η οποία λογίζεται ως Υ.Κ.Ω. και την ως εκ τούτου χρηματοδότηση αυτών μέσω του κρατικού προϋπολογισμού.

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπίζονται από τις πιστώσεις του κρατικού προϋπολογισμού.

**II. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.)**

Δαπάνη από την κάλυψη του κόστους μισθοδοσίας του προσωπικού της Αρχής με σχέση ι.δ.ο.χ., οι θέσεις του οποίου (55 θέσεις εργασίας) διατηρούνται σε ισχύ για το οριζόμενο χρονικό διάστημα. Το ύψος της εν λόγω δαπάνης, σύμφωνα με στοιχεία του αρμόδιου Υπουργείου, για το έτος 2023, ανέρχεται συνολικά στο ποσό του **1,088 εκατ. ευρώ** περίπου.

Η ανωτέρω δαπάνη θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε.

Αθήνα, 25 Οκτωβρίου 2022

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

CHRISTOS STAIKOURAS CHRISTOS STAIKOURAS  
25.10.2022 21:56

KONSTANTINOS SKREKAS KONSTANTINOS SKREKAS  
25.10.2022 21:36

**Χ. ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ**

**Κ. ΣΚΡΕΚΑΣ**