



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών

Γενική Δ/ση Ενέργειας

Δ/ση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τμήμα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ταχ. Δ/ση : Μεσογείων 119, 101 92, ΑΘΗΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΗ

Πληροφορίες : Θ. Παυλόπουλος

Τηλ. : 213 1513480

ΘΕΜΑ: Έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 37 του ν.4936/2022 (Α' 105).

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ, Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΙ
Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν.4622/2019 «Επιτελικό Κράτος: Οργάνωση, λειτουργία και διαφάνεια της Κυβέρνησης, των Κυβερνητικών Οργάνων και της Κεντρικής Δημόσιας Διοίκησης» (ΦΕΚ Α' 133/2019).
2. Το π.δ. 83/2019 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 121/2019).
3. Την αριθμ. Υ2/2019 απόφαση του Πρωθυπουργού «Σύσταση θέσεων Αναπληρωτή Υπουργού και Υφυπουργών» (Β' 2901/2019).
4. Την αριθ. Υ70/30-10-2020 απόφαση «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Αναπληρωτή Υπουργό Οικονομικών Θεόδωρο Σκυλακάκη» (Β' 4805/2020).
5. Το π.δ. 2/2021 «Διορισμός Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (ΦΕΚ Α' 2/2021).
6. Το π.δ. 70/2015 «Ανασύσταση των Υπουργείων Πολιτισμού και Αθλητισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων. Ανασύσταση του Υπουργείου Ναυτιλίας και Αιγαίου και μετονομασία του σε Υπουργείο Ναυτιλίας και Νησιωτικής Πολιτικής. Μετονομασία του Υπουργείου Πολιτισμού, Παιδείας και Θρησκευμάτων σε Υπουργείο Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, του Υπουργείου Οικονομίας, Υποδομών, Ναυτιλίας και Τουρισμού σε Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και του Υπουργείου Παραγωγικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Μεταφορά Γενικής Γραμματείας Βιομηχανίας στο Υπουργείο Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού» (ΦΕΚ Α' 114/2015).

7. Το π.δ. 132/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» (ΦΕΚ Α' 160/2017).
8. Το π.δ. 142/2017 «Οργανισμός Υπουργείου Οικονομικών» (ΦΕΚ Α' 181/2017).
9. Τον ν.4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και Δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/2011), όπως ισχύει.
10. Τον ν.4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει.
11. Τον ν. 4839/2021 «Κύρωση της από 26.7.2021 τροποποίησης και αντικατάστασης της από 3.6.2019 επιμέρους Σύμβασης Δωρεάς για το Έργο VI της από 6.9.2018 Σύμβασης Δωρεάς μεταξύ του Ιδρύματος «Κοινωφελές Ίδρυμα Σταύρος Σ. Νιάρχος» και του Ελληνικού Δημοσίου για την ενίσχυση και αναβάθμιση των υποδομών στον τομέα της υγείας και των Παραρτημάτων της και άλλες επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της πανδημίας του κορωνοϊού COVID-19» (ΦΕΚ Α' 181) και ιδίως το άρθρο εξηκοστό πρώτο.
12. Τον ν.4936/2022 «Εθνικός Κλιματικός Νόμος - Μετάβαση στην κλιματική ουδετερότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, επείγουσες διατάξεις για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης και την προστασία του περιβάλλοντος.» (ΦΕΚ Α' 105) και ιδίως το άρθρο 37.
13. Τις διατάξεις 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), όπως ισχύει (απόφαση ΡΑΕ 1116/2018, ΦΕΚ Β' 5914/31.12.2018).
14. Τις διατάξεις του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει (απόφαση ΡΑΕ 1090/2018, ΦΕΚ Β' 5910/31.12.2018).
15. Την υπ' αρ. 10/2022 πρόταση της ΡΑΕ «Πρόταση επί της εφαρμογής της μεθοδολογίας του άρθρου 37 του ν. 4936/2022 (ΦΕΚ Α' 105)», η οποία μας διαβιβάστηκε με το υπ' αρ. Ο-95725/16.07.2022 έγγραφο της Αρχής.
16. Την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΠΔΑ/78544/1843/28.07.2022 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.
17. Τις διατάξεις του ν.δ. 356/1974 «Κώδικας Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων-Κ.Ε.Δ.Ε.» (Α' 90), ιδίως το άρθρο 2 αυτού.
18. Τις διατάξεις του π.δ. 16/1989 «Κανονισμός Λειτουργίας των Δ.Ο.Υ.» (Α' 6), ιδίως το άρθρο 55 αυτού.
19. Το γεγονός ότι, σύμφωνα και με την υπό σημείο 16 εισήγηση της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών, από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη στον κρατικό προϋπολογισμό.

Α Π Ο Φ Α Σ Ι Ζ Ο Υ Μ Ε

Άρθρο 1

Σκοπός - Πεδίο Εφαρμογής

1. Σκοπός της παρούσας απόφασης είναι ο καθορισμός:

- α) των παραδοχών, των ζητημάτων εφαρμογής της μεθοδολογίας, των παραμέτρων και κάθε ειδικότερου θέματος για τον υπολογισμό της έκτακτης εισφοράς του άρθρου 37 του ν.4936/2022 (εφεξής εισφορά) που επιβάλλεται στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.
- β) της διαδικασίας επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς στον ειδικό λογαριασμό με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», ο τύπος και το περιεχόμενο της πράξης επιβολής και το αρμόδιο όργανο για την έκδοσή της.
- γ) εν γένει κάθε λεπτομέρειας και διαδικασίας που απαιτείται για την εφαρμογή της έκτακτης εισφοράς.
2. Υπόχρεοι για την καταβολή της εισφοράς είναι οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των μονάδων παραγωγής τους, συμπεριλαμβανομένων των μονάδων που εκπροσωπούνται από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.). Από την επιβολή της εισφοράς εξαιρούνται:
- α) οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.) ή Συμπααραγωγής 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, κατά το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, πριν την έναρξη ισχύος του ν. 3468/2006,
- β) οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας θερμικών μονάδων που είναι εγκατεστημένοι στο Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΜΣ) της Κρήτης.
3. Ειδικά για τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α., η εισφορά επιβάλλεται μόνο επί της ποσότητας της παραχθείσας ηλεκτρικής ενέργειας που αποζημιώνεται από τη συμμετοχή του παραγωγού αυτού στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.
4. Η μεθοδολογία υπολογισμού των ποσών της εισφοράς λαμβάνει υπόψη όλες ανεξαιρέτως τις τεχνολογίες που συμμετέχουν στη χονδρεμπορική αγορά, χωρίς σχήμα κρατικής ενίσχυσης, ήτοι τις μονάδες των ακόλουθων τεχνολογιών:
- (α) Λιγνιτικές μονάδες,
 (β) Υδροηλεκτρικές μονάδες,
 (γ) Μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου,
 (δ) Μονάδες φυσικού αερίου ανοιχτού κύκλου,
 (ε) Μονάδες Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) κατά το μέρος που συμμετέχει στην αγορά,
 (στ) Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ τα οποία δεν υπόκεινται σε σχήμα κρατικής ενίσχυσης.
5. Στο Παράρτημα 1 αναγράφονται οι κατανεμόμενες μονάδες παραγωγής ανά τεχνολογία και παραγωγό καθώς επίσης και οι μονάδες παραγωγής ΑΠΕ χωρίς κρατική ενίσχυση ανά Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.).

Άρθρο 2

Μεθοδολογία Υπολογισμού των ποσών της Έκτακτης Εισφοράς

1. Η εισφορά υπολογίζεται ανά μήνα, για την περίοδο από την 1η Οκτωβρίου 2021 έως και την 30ή Ιουνίου 2022 (εφεξής μήνας εξέτασης), με την εφαρμογή συντελεστή ενενήντα τοις εκατό (90%) επί της θετικής διαφοράς του Μικτού Περιθωρίου Κέρδους του υπόχρεου, μεταξύ του μήνα εξέτασης και του ίδιου μήνα του προηγούμενου έτους, σταθμισμένης με το Ποσοστό των Συμβάσεων Προμήθειας Σταθερής Τιμής και αφαιρουμένων εκπτώσεων σε τελικούς καταναλωτές και επιστροφών, δυνάμει Διμερών Συμβάσεων Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Για τον υπολογισμό του ποσού της έκτακτης εισφοράς το οποίο αντιστοιχεί σε κάθε μονάδα παραγωγής χρησιμοποιούνται τα κάτωθι πρωτογενή στοιχεία:

α) Το τελικό ποσό που λαμβάνει κατόπιν διευθέτησης των χρεοπιστώσεων, που προκύπτουν στο πλαίσιο της συμμετοχής της στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά ανά περίοδο κατανομής στις εν λόγω αγορές (ώρα)

β) Το τελικό ποσό που λαμβάνει κατόπιν διευθέτησης των χρεοπιστώσεων, που προκύπτουν στο πλαίσιο της συμμετοχής της στην Αγορά Εξισορρόπησης ανά περίοδο κατανομής στην εν λόγω αγορά (15-λεπτο), όπως αυτές υπολογίζονται κατά την διαδικασία της διορθωτικής εκκαθάρισης της αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, Απόφαση ΡΑΕ 185/2022, ΦΕΚ Β'985)

γ) Οι απολογιστικές πιστοποιημένες μετρήσεις για την παραχθείσα ποσότητα ενέργειας ανά 15λεπτο (επίπεδο φόρτισης) όπως αυτές υπολογίζονται κατά την διαδικασία της διορθωτικής εκκαθάρισης της αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, Απόφαση ΡΑΕ 185/2022, ΦΕΚ Β'985).

δ) Στην περίπτωση θερμικής μονάδας, το απολογιστικό μεταβλητό κόστος λειτουργίας της το οποίο αντιστοιχεί στο παραπάνω επίπεδο φόρτισης, σύμφωνα με την «Μεθοδολογία Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Μονάδων Παραγωγής» του ΑΔΜΗΕ.

ε) Χρεοπιστώσεις Αποκλίσεων όπως προκύπτουν από τη Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων όπως αυτές υπολογίζονται κατά την διαδικασία της διορθωτικής εκκαθάρισης της αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 104 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, Απόφαση ΡΑΕ 185/2022, ΦΕΚ Β'985)

στ) Η απολογιστική επισήμανση των ημερών κατά τις οποίες μια μονάδα συμμετέχει στην αγορά υπό το καθεστώς Δοκιμαστικής Λειτουργίας

ζ) Λοιπές ενισχύσεις (ΜΑΜΚ και ΜΜΑΕΙ), όπου υφίστανται

3. Το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους $ΜΠΚ_i^m$ για την κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ή του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.) ΑΠΕ i (εφεξής μονάδα παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε.) κατά τον μήνα m υπολογίζεται ως το αλγεβρικό άθροισμα των ωριαίων χρεοπιστώσεων όπως προκύπτουν από τη συμμετοχή στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας μειωμένο κατά το μεταβλητό κόστος παραγωγής. Πιο συγκεκριμένα, λογίζονται ανά ώρα h οι χρεοπιστώσεις που προκύπτουν από τη διαμόρφωση του Προγράμματος Αγοράς, από τη συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης καθώς και από την Διαδικασία Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Παρακάτω παρατίθεται ο αναλυτικός τύπος:

$$ΜΠΚ_i^m = \sum_{h=1}^{h(m)} DAM_i^h + IDM_i^h + BM_i^h + IMB_i^h - ΚΠ_i^h$$

Όπου:

$h(m)$: Σύνολο ωρών του μήνα m

$ΜΠΚ_i^m$: το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για τον μήνα m

DAM_i^h : οι πιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στην Αγορά Επόμενης Ημέρας

IDM_i^h : οι χρεοπιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στην Ενδοημερήσια Αγορά

BM_i^h : οι χρεοπιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στην Αγορά Εξισορρόπησης. Για κάθε ώρα h αθροίζονται τα ποσά των αντίστοιχων 15λέπτων.

IMB_i^h : οι χρεοπιστώσεις της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m και αφορούν σε αποκλίσεις μεταξύ της πιστοποιημένης μέτρησης MQ_i^h και του Προγράμματος Αγοράς MS_i^h . Για κάθε ώρα h αθροίζονται τα ποσά των αντίστοιχων 15λέπτων.

KP_i^h : το Κόστος Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m , το οποίο αντανακλά το βραχυπρόθεσμο κόστος παραγωγής.

Ειδικότερα, για τον μήνα Οκτώβριο 2020, όπου ισχύει το μοντέλο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), η εξίσωση του MPK_i^m διαφοροποιείται όπως περιγράφεται κατωτέρω:

$$MPK_i^m = \sum_{h=1}^{h(m)} DAS_i^h + MAMK_i^h + KA_i^h + Πρωτ.Εφ.{}_i^h + Δευτ.Εφ.{}_i^h + IMB_i^h - KP_i^h$$

Όπου:

DAS_i^h : οι πιστώσεις που προκύπτουν από τη συμμετοχή της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) – Day Ahead Scheduling (DAS)

$MAMK_i^h$: η αποζημίωση σύμφωνα με τον Μηχανισμό Αποζημίωσης Μεταβλητού Κόστους της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

KA_i^h : η αποζημίωση για το Κόστος Αποσυγχρονισμού της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

$Πρωτ.Εφ.{}_i^h$: η αποζημίωση για την παροχή πρωτεύουσας εφεδρείας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

$Δευτ.Εφ.{}_i^h$: η αποζημίωση για την παροχή δευτερεύουσας εφεδρείας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m

IMB_i^h : οι χρεοπιστώσεις της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m και αφορούν σε αποκλίσεις μεταξύ της πιστοποιημένης μέτρησης MQ_i^h και του Προγράμματος Αγοράς MS_i^h .

KP_i^h : το Κόστος Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i για την ώρα h του μήνα m , το οποίο αντανακλά το βραχυπρόθεσμο κόστος παραγωγής

Ειδικότερα, για τους μήνες Οκτώβριο 2020, Νοέμβριο 2020 και Δεκέμβριο 2020 στην εξίσωση του μηνιαίου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους της μονάδας παραγωγής i MPK_i^m προστίθεται η μηνιαία πίστωση $TFRM_i^m$ σύμφωνα με τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας Ισχύος.

Όπου:

$TFRM_i^m$: η πίστωση που προκύπτει σύμφωνα με τον Transitory Flexibility Remuneration Mechanism – Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας Ισχύος (ΜΜΑΕΙ) για την μονάδα παραγωγής i για τον μήνα m

Για τον προσδιορισμό του Κόστους Παραγωγής $KΠ_i^h$ διακρίνονται οι παρακάτω περιπτώσεις ανά τεχνολογία:

(α) Αναφορικά με τις θερμικές μονάδες παραγωγής (με καύσιμο λιγνίτη, φυσικό αέριο) ως Κόστος Παραγωγής θεωρείται το απολογιστικό μεταβλητό κόστος το οποίο αντιστοιχεί στο πιστοποιημένο επίπεδο φόρτισης της μονάδας MQ_i , λαμβάνοντας υπόψη τα τεχνοοικονομικά στοιχεία που έχουν δηλωθεί από τον Συμμετέχοντα προς τον Διαχειριστή βάσει του Άρθρου 44 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΚΑΕ, Απόφαση ΡΑΕ 185/2022, ΦΕΚ Β'985).

(β) Για τις Υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής, ως Κόστος Παραγωγής λαμβάνεται το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος σύμφωνα με τις μοναδιαίες τιμές και την πιστοποιημένη ποσότητα της συνολικής υδροηλεκτρικής παραγωγής κατά τα έτη 2015 έως 2018, το οποίο ανέρχεται σε 2,97 €/MWh.

(γ) Για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ χωρίς κρατική ενίσχυση, τα οποία εκπροσωπούνται από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦΟ.Σ.Ε.), ως Κόστος Παραγωγής λαμβάνεται η μεσοσταθμική τιμή κατακύρωσης προσφορών στην πλέον πρόσφατη Κοινή Ανταγωνιστική Διαδικασία υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης. Η εν λόγω μεσοσταθμική τιμή διαμορφώθηκε σε 37,6 €/MWh.

(δ) Ειδικότερα για τις μονάδες παραγωγής με καύσιμο Φυσικό Αέριο αναγνωρίζεται ανταγωνιστικό πλεονέκτημα για τις φθηνότερες μονάδες. Πιο συγκεκριμένα, ως Κόστος Παραγωγής θεωρείται το μέγιστο μεταξύ του Μεταβλητού Κόστους της εκάστοτε μονάδας και του μέσου Μεταβλητού Κόστους όλων των μονάδων της ίδιας τεχνολογίας για κάθε ώρα εξέτασης h .

(ε) Σε περίπτωση που η μονάδα παραγωγής i κατά την ώρα εξέτασης h του μήνα m βρίσκεται σε καθεστώς δοκιμαστικής λειτουργίας, τότε τα στοιχεία της εν λόγω ώρας h δεν λαμβάνονται υπόψη και η επίδραση αυτών θεωρείται μηδενική στους υπολογισμούς του αντίστοιχου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους $ΜΠΚ_i^m$.

4. Η Μοναδιαία τιμή του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για την μονάδα παραγωγής ή ΦΟ.Σ.Ε. i κατά τον μήνα m υπολογίζεται ως το πηλίκο του αντίστοιχου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους δια της ποσότητας της παραχθείσας ενέργειας, όπως φαίνεται και στον παρακάτω τύπο:

$$ΜΜΠΚ_i^m = \frac{ΜΠΚ_i^m}{MQ_i^m}$$

Ειδικότερα για τις μονάδες παραγωγής ΑΠΕ εξειδικεύεται η Μοναδιαία τιμή του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ j κατά τον μήνα m διακριτά από αυτή του ΦΟ.Σ.Ε., καθώς κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ διαφοροποιείται ως προς την ποσότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τον μήνα m , γεγονός το οποίο συνεπάγεται διαφοροποίηση στην τιμή του Μοναδιαίου Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ τον αντίστοιχο μήνα m . Συνεπώς, σε αυτή την περίπτωση ακολουθούνται τα κάτωθι:

Για κάθε μονάδα παραγωγής ΑΠΕ j η οποία εκπροσωπείται από τον ΦΟ.Σ.Ε. i υπολογίζεται το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους $ΜΠΚ_j^h$ για κάθε ώρα h του μήνα m , ως το γινόμενο μεταξύ της Μοναδιαίας τιμής του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους του ΦΟ.Σ.Ε. ο οποίος εκπροσωπεί τη μονάδα παραγωγής ΑΠΕ στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ($ΜΜΠΚ_i^m$) και της παραχθείσας ενέργειας της μονάδας παραγωγής ΑΠΕ την ώρα h του μήνα m ($ΜΠΚ_j^h = ΜΜΠΚ_i^m * MQ_j^h$) όπως φαίνεται στον παρακάτω τύπο:

$$ΜΠΚ_j^h = ΜΜΠΚ_i^m * MQ_j^h$$

Ακολούθως, υπολογίζεται το Μοναδιαίο Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδα παραγωγής ΑΠΕ j για τον μήνα m ($ΜΜΠΚ_j^m$) ως εξής:

$$ΜΜΠΚ_j^m = \frac{\sum_{h=1}^{h(m)} ΜΠΚ_j^h}{ΜQ_j^m}$$

Όπου $ΜQ_j^m$ η παραχθείσα ενέργεια της μονάδας παραγωγής ΑΠΕ τον μήνα m .

5. Η Διαφορά Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για κάθε μονάδα παραγωγής i,j (κατανεμόμενη ή ΑΠΕ) ανά μήνα αναφοράς m του έτους y ορίζεται ως η διαφορά μεταξύ της Μοναδιαίας Τιμής Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους του μήνα αναφοράς του τρέχοντος έτους και του μήνα αναφοράς του προηγούμενου έτους, πολλαπλασιαζόμενη επί της παραχθείσας ενέργειας που αντιστοιχεί στον μήνα αναφοράς:

$$ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} = (ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} - ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}) * ΜQ_{i,j}^{m(y)}$$

όπου:

$ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$: η Μοναδιαία τιμή Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για την μονάδα παραγωγής i,j κατά τον μήνα m του τρέχοντος έτους y .

$ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$: η Μοναδιαία τιμή Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους για την μονάδα παραγωγής i,j κατά τον αντίστοιχο μήνα m του προηγούμενου έτους $y - 1$.

$ΜQ_{i,j}^{m(y)}$: η πιστοποιημένη καταμέτρηση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας παραγωγής i,j για τον μήνα m του έτους y , δηλαδή το άθροισμα όλων των ανά 15-λεπτο καταμετρήσεων του μήνα.

Σημειώνονται επιπροσθέτως τα κάτωθι κριτήρια:

(α) Σε περίπτωση που το Μοναδιαίο Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδας παραγωγής i για τον μήνα m του έτους $y - 1$, $ΜΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$, είναι αρνητικό ή μηδέν, τότε η $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ ισούται με το Μεικτό περιθώριο Κέρδους του μήνα αναφοράς ελαττωμένο κατά τη σταθμισμένη μέση τιμή των θετικών Μοναδιαίων Μεικτών Περιθωρίων Κέρδους όλων των μονάδων παραγωγής της ίδιας τεχνολογίας (λιγνίτης, φυσικό αέριο, ΑΠΕ) για τους μήνες προ της κρίσης.

(β) Σε περίπτωση που το $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ προκύπτει αρνητικό τότε αυτό λαμβάνεται ίσο με μηδέν (0). Προκειμένου να διασφαλιστεί ότι τα υπολογισθέντα από τη μεθοδολογία ποσά συνάδουν με την πραγματική διαφορά του μεικτού περιθωρίου κέρδους σε ευρώ για κάθε μονάδα παραγωγής i,j για το διάστημα εξέτασης *period*, πραγματοποιείται έλεγχος όπως ακολούθως:

α) Υπολογίζεται η διαφορά του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους σε ευρώ $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για κάθε μήνα εξέτασης m όπως παρακάτω:

$$EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} = ΜΠΚ_{i,j}^{m(y)} - ΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$$

Σημειώνονται επιπροσθέτως τα κάτωθι κριτήρια:

(αα) Σε περίπτωση που το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους της μονάδας παραγωγής i,j για τον μήνα m του έτους $y - 1$, $ΜΠΚ_{i,j}^{m(y-1)}$, είναι αρνητικό ή μηδέν, τότε η $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ ισούται με το Μεικτό Περιθώριο Κέρδους του μήνα αναφοράς.

(ββ) Σε περίπτωση που το $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ προκύπτει αρνητικό τότε αυτό λαμβάνεται ίσο με μηδέν (0).

β) Ως διάστημα εξέτασης *period* θεωρείται το σύνολο των μηνών για τους οποίους επιβάλλεται έκτακτη εισφορά σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 37 του νόμου, ήτοι από τον Οκτώβριο 2021 έως τον Ιούνιο 2022.

γ) Υπολογίζεται το άθροισμα των μηνιαίων τιμών $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για τους μήνες εξέτασης $m(\text{period})$ οι οποίοι αντιστοιχούν στην περίοδο *period* όπως παρακάτω:

$$EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(period)} = \sum_{m=1}^{m(period)} EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$$

δ) Υπολογίζεται το άθροισμα των μηνιαίων τιμών $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ για τους μήνες εξέτασης $m(period)$ οι οποίοι αντιστοιχούν στην περίοδο $period$ όπως παρακάτω:

$$ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(period)} = \sum_{m=1}^{m(period)} ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$$

ε) Συγκρίνονται τα δύο ανωτέρω αποτελέσματα και επισημαίνονται οι μονάδες παραγωγής για τις οποίες το αποτέλεσμα της διαφοράς του Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους σε ευρώ είναι μικρότερο από το αντίστοιχο αποτέλεσμα της παραγράφου 5 του παρόντος για το διάστημα εξέτασης $period$.

στ) Σε περίπτωση που για τη μονάδα παραγωγής i,j το υπολογιζόμενο στο σημείο γ της παρούσας παραγράφου άθροισμα, $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(period)}$, είναι μικρότερο του υπολογιζόμενου στο σημείο δ της παρούσας παραγράφου αθροίσματος, $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(period)}$, ως Διαφορά Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους $ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$ θεωρείται η τιμή $EUR_ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$.

6. Για τον υπολογισμό της Διαφοράς Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους του παραγωγού p αθροίζεται η Διαφορά Μεικτού Περιθωρίου Κέρδους κάθε μονάδας παραγωγής i,j η οποία ανήκει στο χαρτοφυλάκιο αυτού, όπως παρακάτω:

$$ΔΜΠΚ_p^{m(y)} = \sum_{i,j=1}^N ΔΜΠΚ_{i,j}^{m(y)}$$

7. Σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 37 του ν.4936/2022, το ποσό της Έκτακτης Εισφοράς του παραγωγού p για τον μήνα m του έτους y , Έκτακτη Εισφορά (EE) $_p^{m(y)}$ διαμορφώνεται ως εξής:

$$\begin{aligned} \text{Έκτακτη Εισφορά}(EE)_p^{m(y)} &= 90\% \\ &* [ΔΜΠΚ_p^{m(y)} * (1 - ΠΣΠστ_p^{m(y)}) - Εκπτώσεις_p^{m(y)} - εΔΣΑΗΕ_p^{m(y)}] \end{aligned}$$

Σε περίπτωση που το ποσό της Έκτακτης Εισφοράς του παραγωγού p για τον μήνα m του έτους y είναι αρνητικό τότε αυτό θεωρείται ίσο με το μηδέν.

Τα ποσά $ΠΣΠστ_p^{m(y)}$ και $Εκπτώσεις_p^{m(y)}$ σχετίζονται αμιγώς με την δραστηριότητα της αγοράς προμήθειας, όπως εξασκείται είτε από τον ίδιο τον παραγωγό είτε από συνδεδεμένη με αυτόν εταιρεία.

- Ως $ΠΣΠστ_p^{m(y)}$ ορίζεται το Ποσοστό Συμβάσεων Προμήθειας Σταθερής Τιμής που αντιστοιχεί στον υπόχρεο παραγωγό p και αφορά τον μήνα m του έτους y . Για τον υπολογισμό του εν λόγω ποσοστού λαμβάνονται, εφόσον πιστοποιηθούν από ορκωτό λογιστή, οι ποσότητες που διατέθηκαν ανά μήνα εξέτασης από προμηθευτή, ο οποίος είναι το ίδιο πρόσωπο με τον υπόχρεο ή συνδεδεμένο με αυτόν πρόσωπο, σύμφωνα με το άρθρο 2 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (Κ.Φ.Ε, ν. 4172/2013, Α' 167), σε τελικούς καταναλωτές δυνάμει συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που δεν αναπροσαρμόζονται με βάση τη διακύμανση των τιμών στις ως άνω αγορές και που έχουν συναφθεί πριν την 1η Οκτωβρίου 2021, χωρίς μεταγενέστερη μεταβολή στους όρους αυτών, προς το σύνολο των ποσοτήτων που διατέθηκαν στους τελικούς καταναλωτές, εντός του ίδιου μήνα από τον ως άνω προμηθευτή.

- Ως *Εκπτώσεις* $_{p}^{m(y)}$ νοούνται οι εκπτώσεις που αντιστοιχούν στον υπόχρεο παραγωγό p και δηλώνονται από τους συνδεδεμένους με αυτόν προμηθευτές, και αποδίδονται τον μήνα m του έτους y .

Το ποσό επί του οποίου θα υπολογιστεί η Έκτακτη Εισφορά πρέπει να απομειωθεί μόνο με τα ποσά των εκπτώσεων που έχουν παρασχεθεί υπό τις ακόλουθες προϋποθέσεις, σωρευτικά συντρέχουσες:

α) οι εκπτώσεις να έχουν παρασχεθεί σε πελάτες που έχουν συνάψει συμβάσεις προμήθειας με κυμαινόμενα τιμολόγια,

β) οι εκπτώσεις να έχουν χορηγηθεί επί της πραγματικής -ήτοι εκκαθαρισμένης- κατανάλωσης ενέργειας (δηλαδή έκπτωση σε ευρώ ανά kWh εκκαθαρισμένης κατανάλωσης), καθώς τυχόν εκπτώσεις που έχουν χορηγηθεί σε «έναντι» λογαριασμούς επανυπολογίζονται από τον Προμηθευτή κατά την έκδοση του «εκκαθαριστικού» λογαριασμού.

γ) οι εκπτώσεις συνέπειας, εφόσον έχουν χορηγηθεί επί κυμαινόμενων τιμολογίων και έχουν χορηγηθεί επί της πραγματικής κατανάλωσης.

Για τις ανάγκες εφαρμογής της παρούσας διάταξης, διευκρινίζεται ότι στην περίπτωση που υφίστανται περισσότεροι του ενός παραγωγοί οι οποίοι «συνδέονται» με έναν προμηθευτή κατά την έννοια του άρθρου 2 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (Κ.Φ.Ε., ν. 4172/2013, Α' 167), τότε ως ποσό έκπτωσης για κάθε παραγωγό p λαμβάνεται το δηλωμένο ποσό έκπτωσης από τον προμηθευτή κατά την αναλογία της εγκατεστημένης ισχύος των επιμέρους παραγωγών.

- Το ποσό $\epsilon\Delta\Sigma\text{AHE}_{p}^{m(y)}$ σχετίζεται αμιγώς με την δραστηριότητα της χονδρεμπορικής αγοράς και αφορά στις εκροές που προκύπτουν από διμερή συμβόλαια που έχουν δηλωθεί από τους παραγωγούς σύμφωνα με την παρ. 2(δ) του άρθρου 37 του νόμου και αφορούν στον μήνα m του έτους y .

Διευκρινίζεται ότι για τον υπολογισμό των ανωτέρω ποσών η έννοια του «μήνα αναφοράς» ερμηνεύεται ως αφορώσα στην κατανάλωση του εκάστοτε μήνα, βάσει της τελικής εκκαθάρισης, ανεξαρτήτως του μήνα που εν τέλει αυτή η κατανάλωση εκκαθαρίστηκε. Ως εκ τούτου, δεν πρέπει να συγχέεται με τον χρόνο που η κατανάλωση αυτή τιμολογήθηκε, είτε με έναντι είτε με εκκαθαριστικό λογαριασμό.

8. Τα μεγέθη της παρ. 8 υπολογίζονται βάσει α) των επισήμων στοιχείων που παρέχονται από τους λειτουργούς των χονδρεμπορικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ, για τον υπολογισμό του ποσού βάσης, και β) των πιστοποιημένων από ορκωτό λογιστή στοιχείων των $\Pi\Sigma\Pi\sigma\tau_{p}^{m(y)}$, $\text{Εκπτώσεις}_{p}^{m(y)}$, $\epsilon\Delta\Sigma\text{AHE}_{p}^{m(y)}$ ανά παραγωγό και συνδεδεμένο προμηθευτή.

Άρθρο 3

Διαδικασία επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς

1. Το ποσό της εισφοράς για κάθε υπόχρεο παραγωγό προσδιορίζεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), σύμφωνα με την προβλεπόμενη στο άρθρο 2 της παρούσας μεθοδολογία και κοινοποιείται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθώς και στους υπόχρεους.
2. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας επιβάλλεται σε κάθε υπόχρεο παραγωγό το ποσό της εισφοράς Ενέργειας. Η εν λόγω πράξη επιβολής της εισφοράς περιλαμβάνει κατ' ελάχιστον την ημερομηνία έκδοσης της πράξης, την ονομασία και τον αριθμό φορολογικού μητρώου του υπόχρεου παραγωγού, το ποσό της επιβαλλόμενης

εισφοράς και την αρμόδια Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων.

3. Το ποσό της εισφοράς της ανωτέρω παραγράφου βεβαιώνεται και εισπράττεται σύμφωνα με τον Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (ν.δ. 356/1974-Κ.Ε.Δ.Ε., Α' 90) μετά τη σύνταξη και αποστολή από τη Διεύθυνση Ηλεκτρικής Ενέργειας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας χρηματικού καταλόγου στην κατά περίπτωση αρμόδια Δημόσια Οικονομική Υπηρεσία της Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Εσόδων κατά τις διατάξεις του άρθρου 2 του Κ.Ε.Δ.Ε. και του άρθρου 55 του π.δ. 16/1989 (Α' 6). Τα έσοδα από την εισφορά της ανωτέρω παραγράφου αποδίδονται στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου εξηκοστού πρώτου του ν. 4839/2021 (ΦΕΚ Α' 181) με την ονομασία «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης» για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές.
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.

Άρθρο 4

Έναρξη ισχύος

Η ισχύς της απόφασης αυτής αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Πίνακας 1. Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Α/Α	Τεχνολογία	Παραγωγός	Μονάδα Παραγωγής
1	ΛΙΓΝΙΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 1
2		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 2
3		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 3
4		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 4
5		ΔΕΗ ΑΕ	Άγιος Δημήτριος 5
6		ΔΕΗ ΑΕ	Καρδιά 3
7		ΔΕΗ ΑΕ	Καρδιά 4
8		ΔΕΗ ΑΕ	Μεγαλόπολη 3
9		ΔΕΗ ΑΕ	Μεγαλόπολη 4
10		ΔΕΗ ΑΕ	Μελίτη
11	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	ΔΕΗ ΑΕ	Άγρας
12		ΔΕΗ ΑΕ	Ασώματα
13		ΔΕΗ ΑΕ	Εδεσσαίος
14		ΔΕΗ ΑΕ	Ιλαρίωνας
15		ΔΕΗ ΑΕ	Καστράκι
16		ΔΕΗ ΑΕ	Κρεμαστά

17		ΔΕΗ ΑΕ	Λάδωνας
18		ΔΕΗ ΑΕ	Πηγών Αώου
19		ΔΕΗ ΑΕ	Ν. Πλαστήρα
20		ΔΕΗ ΑΕ	Πλατανόβρυση
21		ΔΕΗ ΑΕ	Πολύφυτο
22		ΔΕΗ ΑΕ	Πουρνάρι 1
23		ΔΕΗ ΑΕ	Πουρνάρι 2
24		ΔΕΗ ΑΕ	Σφηκιά
25		ΔΕΗ ΑΕ	Στράτος 1
26		ΔΕΗ ΑΕ	Θησαυρός 1
27		ΔΕΗ ΑΕ	Θησαυρός 2
28		ΔΕΗ ΑΕ	Θησαυρός 3
29		ΔΕΗ ΑΕ	Αλιβέρι 5
30		ELPEDISON ΑΕ	Ενεργειακή Θεσ/νίκης
31		ELPEDISON ΑΕ	Εlpedison Θίσβη
32		ΗΡΩΝ ΙΙ ΑΕ	Ήρων ΙΙ Βοιωτίας
33	ΜΟΝΑΔΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ	ΔΕΗ ΑΕ	Κομοτηνή
34		KORINTHOS POWER ΑΕ	ΘΗΣ Αγίων Θεοδώρων
35		ΔΕΗ ΑΕ	Λαύριο 4
36		ΔΕΗ ΑΕ	Λαύριο 5
37		ΔΕΗ ΑΕ	Μεγαλόπολη 5
38		ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΕ	ΘΗΣ Αγ. Νικολάου
39	ΜΟΝΑΔΕΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ ΑΝΟΙΧΤΟΥ ΚΥΚΛΟΥ	ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ήρων Ι
40		ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ήρων ΙΙ
41		ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	Ήρων ΙΙΙ
42	ΣΗΘΥΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΕ	ΣΗΘ Αγ. Νικολάου

Πίνακας 2. Χαρτοφυλάκιο Μονάδων Παραγωγής ΑΠΕ

Α/Α	Τεχνο-λογία	ΦΟ.Σ.Ε.	Κωδ. ΕΔΡΕΘ	Μονάδα Παραγωγής
1	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	13	ΒΕΑΛ
2	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	15	ΔΕΥΑΞ
3	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	2	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
4	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	20	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΙΚΟΝΤΟΡ ΑΕ
5	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	21	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΕ
6	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	26	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΕΠΕ
7	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	31	ΚΑΠΕ
8	ΑΠΕ	OPTIMUS ENERGY ΑΕ	45	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ

9	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	47	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
10	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	48	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
11	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	5	ΑΠ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ ΑΕ
12	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	52	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
13	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	53	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
14	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	54	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
15	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	58	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
16	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	59	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
17	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	60	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ
18	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	69	ΔΗΜΟΣ ΑΙΓΙΑΛΕΙΑΣ
19	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	11	ΑΡΑΜΠΑΤΖΗΣ Β.Γ.ΑΕ
20	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	12	ΒΑΣΕΡΚΡΑΦΤ ΑΕ
21	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	23	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΠΑΝΑΓΙΤΣΑΣ ΑΕ
22	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	24	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΠΑΝΑΓΙΤΣΑΣ ΑΕ
23	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	25	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΠΑΝΑΓΙΤΣΑΣ ΑΕ
24	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	33	ΛΑΚΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
25	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	62	ΥΔΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ
26	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	66	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ
27	ΑΠΕ	ΟΡΤΙΜΟΥΣ ENERGY ΑΕ	67	ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ
28	ΑΠΕ	ENEL GLOBAL A.E.	18	ENEL GREEN POWER HELLAS

Αθήνα, 2022

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΡΕΚΑΣ

Κοινοποίηση:

1. Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
Πειραιώς 132, ΤΚ 11854, Αθήνα
Γραφείο Προέδρου: info@rae.gr
2. ΑΔΜΗΕ Α.Ε.
Δυρραχίου 89 & Κηφισού, ΤΚ 10443, Αθήνα
Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου ceo@admie.gr
3. Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.
Λεωφ. Αθηνών 110, Αθήνα, ΤΚ 10442 Αθήνα
Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου: info@enexgroup.gr
4. ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.
Κάστορος 72, ΤΚ 185 45 Πειραιάς
Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου: info@dapeep.gr
5. Υπουργείο Οικονομικών
Νίκης 5-7, ΤΚ 10180 Αθήνα
Γραφείο Υπουργού: ministeroffice@minfin.gr
Γραφείο Αναπληρωτή Υπουργού: deputyminister-secr@minfin.gr
6. Ανεξάρτητη Αρχή Δημοσίων Εσόδων
Καραγιώργη Σερβίας 8, ΤΚ 10562 Αθήνα
Γραφείο Διοικητή:
7. Εθνικό Τυπογραφείο

Εσωτερική Διανομή:

- Γραφείο κ. Υπουργού ΠΕΝ
- Γραφείο κας Γενικής Γραμματέως Ενέργειας & Ορυκτών Πρώτων Υλών
- Γενική Δ/ση Ενέργειας
- ΔΗΕ / Διευθύντρια
- ΔΗΕ / Τμήμα Α' (ΔΗΕ/Α/Φ01)