



ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Σεπτεμβρίου_2022

*Ειδικός Διαχειριστικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Άρθρου 40 του Ν.2773/1999, όπως ισχύει,
(Άρθρο 143 του Ν.4001/2011) και Ν.4414/2016 και Ν. 4920/2022*

Απολογιστικά Στοιχεία και Πρόβλεψη για την Εξέλιξή τους το 2023

(με στοιχεία εκκαθαρίσεων ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Σεπτεμβρίου_2022)

2022

Αποποίηση Ευθυνών

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του ως Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, κάθε μήνα προβλέπει και δημοσιεύει την εξέλιξη των εισροών και εκροών του εν λόγω Λογαριασμού για τα επόμενα δύο έτη. Με δεδομένο πως τόσο οι παράμετροι της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όσο και οι παράμετροι των κρατικών ενισχύσεων, ενέχουν υψηλότατο βαθμό επισφάλειας πρόβλεψης λόγω αστάθμητων παραγόντων, ενώ συγχρόνως δεν υφίστανται αξιόπιστες επιστημονικές μέθοδοι για τις αντίστοιχες προβλέψεις, τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο παρόν Δελτίο δίδονται με κάθε επιφύλαξη.

Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια ώστε να διασφαλίζει κατά το δυνατόν την ορθότητα των προβλέψεων που ανακοινώνονται στο Μηνιαίο Δελτίο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Ωστόσο λαμβάνοντας υπόψη ότι πολλές από τις προβλέψεις αυτές βασίζονται σε στοιχεία τα οποία δεν παράγονται ή συλλέγονται από το Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ούτε υπόκεινται στον έλεγχό του, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης δεν έχει καμία ευθύνη για την ακρίβεια και πληρότητα των προβλέψεων του Μηνιαίου Δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Οι προβλέψεις αυτές και οι σχετικές πληροφορίες που περιλαμβάνονται στο παρόν Δελτίο είναι γενικού ενημερωτικού χαρακτήρα και δεν αποτελούν εμπορική, επιχειρηματική, επενδυτική, νομική ή άλλου είδους συμβουλή του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης προς οποιονδήποτε. Ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ή οποιοδήποτε άλλο πρόσωπο που ενεργεί για λογαριασμό του δε φέρει ουδεμία ευθύνη, άμεση ή έμμεση για τυχόν ζημίες (θετικές ή αποθετικές) που μπορεί να επέλθουν σε οποιονδήποτε από τη χρήση πληροφοριών που περιέχονται στο παρόν Δελτίο.

Εισαγωγή

Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο (Περίοδος από 15.04.2022 έως σήμερα)

Υπολογαριασμοί

Με το Νόμο 4920/2022 (ΦΕΚ Α' 74/15.04.2022) ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μετονομάζεται σε Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και διαχωρίζεται από την 1η.06.2022 λογιστικά στους εξής τέσσερεις (4) Υπολογαριασμούς:

- i. τον Υπολογαριασμό **Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας**,
- ii. τον Υπολογαριασμό **Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων** Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 1η.01.2021,
- iii. τον Υπολογαριασμό **νέων Έργων** Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στόχων του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (Ε.Σ.Ε.Κ., Β' 4893/23.12.2019), από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία μετά την 1η.01.2021, και
- iv. τον Υπολογαριασμό **Συστημάτων Αποθήκευσης** ηλεκτρικής ενέργειας, από τον οποίο αποζημιώνονται οι κάτοχοι των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Οι βασικές αλλαγές επί των συνιστωσών αλλά και της δομής του ΕΛΑΠΕ συνοψίζονται στα εξής:

- Οι συνιστώσες του **Υπολογαριασμού Αγοράς**
 - 1) Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών και
 - 2) Χρεοπίστωση IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών (Αγορά Εξισορρόπησης)πλέον αναφέρονται σε έργα με ενεργοποίηση **πριν την 1η.01.2021.**
- Στον **Υπολογαριασμό Ενισχύσεων** Υφιστάμενων Έργων η συνιστώσα εισροής της **Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ** πλέον αναφέρεται αποκλειστικά σε έργα ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την **1η.01.2021.**
- Οι συνιστώσες των εισροών του **Υπολογαριασμού Νέων Έργων** ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στόχων ΕΣΕΚ, σύμφωνα με το Ν. 4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022), είναι οι ακόλουθες:
 1. Έσοδο DAM, IDM & Balancing Market των έργων που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **μετά την 1η.01.2021.**
 2. **Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου όπως αυτή καθορίζεται στην Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247, 10.08.2022).**
 3. Διαφορική Προσαύξηση σταθμών με ΣΕΔΠ και ενεργοποίηση μετά την 1η.01.2021.
 4. Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

Η ανωτέρω χρέωση υπό το 2. υπολογίζεται στη βάση ισοσκελισμού του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 (ΦΕΚ Α' 150, 30.07.2022) θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β 4247, 10.08.2022) ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

- Στον **Υπολογαριασμό Αποθήκευσης** περιλαμβάνονται ως Εισροές:
 - 1) το υπερβαίνων του επιτρεπτού έσοδο των σταθμών αποθήκευσης και
 - 2) η χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των σταθμών Αποθήκευσης.

Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας

Με το Νόμο 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022) θεσπίζεται ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Εισάγεται η διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή (**πλαφόν**) για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής και για τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ. Σύμφωνα με το μηχανισμό, κάθε χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ στην Αγορά Επόμενης Ημέρας **εκκαθαρίζεται με τη διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή**, εκτός εάν η τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς είναι μικρότερη από το πλαφόν, οπότε και τη λαμβάνει. Για κάθε μονάδα παραγωγής ή χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, η **διαφορά** των ποσών από το **πλαφόν** έως την τιμή της **DAM**, **κατευθύνεται** στον Ειδικό Λογαριασμό Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (**ΕΛ_ΤΕΜ**).

Τα βασικά ορόσημα του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων από την ΑΕΗ, συνοψίζονται στα εξής:

- i. Η εφαρμογή του μηχανισμού εκκίνησε στις 08.07.2022 και θα ισχύσει έως την **01.06.2023** (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/69734/2413/06.07.2022).
- ii. Η Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγών για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ (Πλαφόν ΑΠΕ) καθορίστηκε στα **85 €/MWh** (ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434/06.07.2022).
- iii. Η εφαρμογή του μηχανισμού **επεκτάθηκε** και εφαρμόζεται και στις Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες (**Ενδοημερήσια Αγορά**) στις 06.10.2022 με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/102621/13568/06.10.2022.
- iv. Στην **28^η Οκτωβρίου 2022 τροποποιείται** ο υπολογισμός της Ειδικής Τιμής Αγοράς (**ΕΤΑ**) κάθε τεχνολογίας ΑΠΕ, και υπολογίζεται πλέον στη βάση του πλαφόν των 85 €/MWh (Άρθ. 64 του Ν. 4986/2022, ΦΕΚ Α' 204/28.10.2022).

Ειδικά για τον **Ιούλιο_2022**, ο οποίος περιέχει διάστημα χωρίς και με πλαφόν, το μηνιαίο μέγεθος της **ΕΤΑ** υπολογίζεται **διακριτά** για τις **2** χρονικές περιόδους, σύμφωνα με το Άρθ. 64 του Ν. 4986/2022, ΦΕΚ Α' 204/28.10.2022). Κατ' επέκταση και οι μηνιαίες εκκαθαρίσεις που σχετίζονται με την ΕΤΑ υπολογίζονται διακριτά.

Οι **συνιστώσες** του **ΕΛΑΠΕ** που **επηρεάζονται** από την εφαρμογή του προσωρινού μηχανισμού πλαφόν στις 08.07.2022, είναι οι εξής:

- Τα **έσοδα από την DAM και την IDM** για έργα ΑΠΕ με ενεργοποίηση πριν και μετά την 01.01.2021 είναι στη βάση του 85 €/MWh.
- Η **Διαφορική Προσαύξηση** των έργων ΑΠΕ με ΣΕΔΠ, αποζημίωση των παραγωγών ΑΠΕ, πιστωτική ή χρεωστική για τον ΕΛΑΠΕ, εκκαθαρίζεται με την ΕΤΑ, η οποία πλέον προκύπτει στη βάση του 85 και όχι στη βάση της τιμής της DAM.
- Οι εκκαθαρίσεις των μεγεθών που περιέχουν την ΕΤΑ, επίσης τροποποιούνται (π.χ. ΦΟΣΕΤΕΚ, 10ήμερο από την ενεργοποίηση, Κόστος Εξισορρόπησης).

Στις 29.11.2022 με την έναρξη εφαρμογής της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής (**XBID**) οι σταθμοί ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΕΔΠ αποκτούν ευθύνες εξισορρόπησης. Ταυτόχρονα, διαγράφονται οι συνιστώσες του ΕΛΑΠΕ ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Αποκλίσεις ΦΟΣΕ.

Σύνοψις

Σεπτέμβριος_2022

Αποτύπωση βασικών ενεργειακών και οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Σεπτέμβριος_2022

- ❑ Τον Σεπτέμβριο_2022 στο ΔΣ, είναι ενεργές 18.228 Συμβάσεις, με εγκατεστημένη ισχύ **9,34** GW, παραγωγής **1,44** TWh, καθαρής αξίας **141,4** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **98,1** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Σεπτέμβριο_2022 στο ΔΣ, είναι ενεργές 15.338 Συμβάσεις που έχουν ενεργοποιηθεί **πριν την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **7,09** GW, παραγωγής **1,09** TWh, καθαρής αξίας **142,7** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **130,6** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Τον Σεπτέμβριο_2022 στο ΔΣ, είναι ενεργές 2.890 Συμβάσεις που έχουν ενεργοποιηθεί **μετά την 01.01.2021**, με εγκατεστημένη ισχύ **2,25** GW, παραγωγής **0,35** TWh, καθαρής αξίας **-1,32** εκατ. € (πίστωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **-3,8** €/MWh (χωρίς Φ/Β Στεγών).
- ❑ Από τις ανωτέρω 18.228 Συμβάσεις, **2.776** είναι ΣΕΔΠ, ισχύος **3,71** GW, παραγωγής **0,6** TWh, καθαρής αξίας **-1,23** εκατ. € (η αρνητική ΔΠ είναι εισροή στον ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **-2,0** €/MWh.
- ❑ Τον Σεπτέμβριο_2022 συνδέθηκαν **80,3** νέα MW, εκ των οποίων **69,2,4** με ΣΕΔΠ. Το σύνολο της διείσδυσης αφορά Φ/Β.
- ❑ Τα Φ/Β Στεγών της Επικράτειας για τον Σεπτέμβριο_2022 παραμένουν **375,3** MW, με παραγωγή **58,4** GWh, αξίας **22,6** εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) και μεσοσταθμικής τιμής **387,7** €/MWh.

Απολογισμός διαχείρισης ΕΛΑΠΕ Σεπτεμβρίου_2022

- ❑ Το έσοδο των ΑΠΕ της Κρήτης από την Αγορά (DAM & IDM) και την Αγορά Εξισορρόπησης είναι **5,02** εκατ. € και **0,28** εκατ. € αντίστοιχα. Η αξία των εσόδων από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ Κρήτης που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ τον Σεπτέμβριο_2022 είναι **93,08** €/MWh. Η Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων Φορτίου της Κρήτης εκκαθαρίστηκε **0,87** εκατ. €. και το ΕΤΜΕΑΡ της Κρήτης εκκαθαρίστηκε **3,65** εκατ. €.
- ❑ **Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ:** ο Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ δίνει τρέχον υπόλοιπο **-19.069** € (χρέωση στον ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ), ενώ το συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ (στο τρέχον υπόλοιπο προστίθενται αποκλίσεις & αντικίνητρο) είναι **8.192** €. Το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής είναι **22.154** €.
- ❑ **Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ:** Το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ είναι **4,94** εκατ. € (πίστωση στον ΛΓ-2 του ΕΛΑΠΕ). Το ΕΤΜΕΑΡ των ΜΔΝ είναι **3,31** εκατ. €.
- ❑ Μέση τιμή δημοπρασιών **CO2 69,89** €/tn.

- ❑ Από το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος σε MW των ΑΠΕ στο ΔΣ με ενεργές συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και ΣΕΔΠ και Φ/Β Στεγών, ο **ΔΑΠΕΕΠ εκπροσωπεί στις Αγορές το 60,2 %** της εγκατεστημένης ισχύος και το **58,2 %** της εγγεόμενης παραγωγής (MWh).
- ❑ **Ειδική Τιμή Αγοράς:** Η ΕΤΑ Σεπτεμβρίου_2022 για την Αιολική παραγωγή ίση με **84,74 €/MWh**, Φ/Β **84,56 €/MWh**, ΜΥΗΣ **84,88 €/MWh**, ενώ για την ελεγχόμενη παραγωγή (Βιομάζα-ΣΗΘΥΑ) **84,92 €/MWh** και με τη μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ στα **84,86 €/MWh**.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **πριν την 01.01.2021** τον Σεπτέμβριο_2022 είναι **80,46 €/MWh**. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **-13,97 €/MWh**.
- ❑ Η **αξία των εσόδων** από την Αγορά (DAM & IDM) και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ με ενεργοποίηση **μετά την 01.01.2021** (ΣΕΣΤ) τον Σεπτέμβριο_2022 είναι **167,65 €/MWh**. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι **-15,79 €/MWh**.
- ❑ Η συνιστώσα **IMBC_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ** που αποτελούν **χρεοπίστωση** του **ΛΓ-1** του ΕΛΑΠΕ είναι **-11,5 εκατ. €**. Το **μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης** ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι **ΦΟΣΕ** είναι **-19,0 €/MWh**.

Η μέση αξία του συνόλου των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (αποζημίωση) στην Επικράτεια εκτός των Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021 και αποζημιώνονται από τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ, είναι **144,6 €/MWh**, η ανάλυση δε της αξίας στις βασικές εισροές είναι: το έσοδο από την Αγορά και τις Αποκλίσεις συνεισφέρει στο **35,03 %**, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισφέρει στο **30,73 %**, το Σύνολο Εισροών ΜΔΝ (χωρίς ΕΤΜΕΑΡ) **4,42 %** και το έσοδο από την πώληση των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου συνεισφέρει στο **2,39 %** ενώ το **28,21 %** της συνολικής Αποζημίωσης δεν ανακτάται από τον ΕΛΑΠΕ.

Προβλέψεις Έτους_2022

Εκτιμήσεις βασικών οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Έτος_2022

- Η ανά μήνα μέση τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης ημέρας για το έτος 2022 προκύπτει **165** €/ MWh. Η πρόβλεψη για το διάστημα 08.07.2022 έως και 31.12.2022 λαμβάνεται **85** €/MWh ως η διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή για τις ΑΠΕ. Από 01.01.2022 έως και 07.07.2022 η μέση τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης ημέρας είναι **237,3** €/MWh.
- Η ανά μήνα εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το υπόλοιπο του έτους 2022 προκύπτει **75** €/tn.
- Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών για το 2022. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται ως **-10,4** €/MWh.

Προβλέψεις Έτους_2023

1^η Έκθεση Προϋπολογιστικής Εκτίμησης Εσόδων και Εξόδων Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΕΣΕΚ 2023

Η ΔΑΠΕΕΠ στο πλαίσιο των καταστατικών της αρμοδιοτήτων και ειδικότερα σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247/10.08.2022) καταρτίζει ετησίως προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Υπολογαριασμού Νέων Έργων για το επόμενο ημερολογιακό έτος. Εάν από την Έκθεση προκύψει αναγκαιότητα χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου, υπολογίζει και εισηγείται προς τη ΡΑΕ το ύψος της απαιτούμενης μοναδιαίας χρέωσης.

Το Νοέμβριο 2022 ολοκληρώθηκε η 1η Έκθεση Προϋπολογιστικής Εκτίμησης Εσόδων και Εξόδων του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ του ΔΑΠΕΕΠ για την περίοδο αξιολόγησης η οποία είναι το έτος 2023. Από την Έκθεση τεκμαίρεται πως δεν ανακύπτει αναγκαιότητα χρέωσης Προμηθευτών για εφαρμογή το 2023. Επιπρόσθετα, υπολογίσθηκε και η ελάχιστη τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για την οποία, συμπεριλαμβανομένου του Υπόλοιπου του Υπολογαριασμού από το 2022, δεν προκύπτει χρέωση Προμηθευτών.

Με την 1η Έκθεση και για τις ανάγκες της εκτίμησης της διεύθυνσης των νέων έργων ΑΠΕ το 2023 αναπτύχθηκε ειδική μεθοδολογία πρόβλεψης. Επιλέχθηκε η στατιστική τεχνική μοντελοποίησης της “regression analysis”, καθορίστηκαν τα κριτήρια διαχωρισμού σε υποκατηγορίες και αποτυπώθηκε στα patterns η πιθανότητα ενός σταθμού να συνδεθεί εντός των μηνών που ακολουθούν. Τα patterns που εξήχθησαν συμπληρώθηκαν με την εκτίμηση υπογραφής νέων συμβάσεων, και προέκυψε η «δεξαμενή» των εν δυνάμει έργων προς ενεργοποίηση το 2023.

Η υπόθεση διείσδυσης νέων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ ΛΓ-3 για το έτος 2023 στο παρόν Δελτίο λαμβάνεται στα 2015 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 412 MW για τα Αιολικά, 1584 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 13,5 MW για τα ΜΥΗΣ, 5,5 MW για τη Βιομάζα και 1 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Εκτιμήσεις βασικών οικονομικών μεγεθών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Έτος_2023

- ❑ Η ανά μήνα μέση τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης ημέρας για το έτος 2023 λαμβάνεται **85** €/MWh ως η διοικητικά καθοριζόμενη μοναδιαία τιμή για τις ΑΠΕ. Λαμβάνεται η παραδοχή ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων σε ολόκληρο το 2023.
- ❑ Η ανά μήνα εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το υπόλοιπο του έτους 2023 λαμβάνεται στα **82** €/tn. Το ποσοστό που έχει χρησιμοποιηθεί είναι το ισχύον για το 2022 3,8%.
- ❑ Η Χρέωση Βάσης ΕΤΜΕΑΡ επίσης λογίζεται η ισχύουσα το 2022, ήτοι **17** €/MWh
- ❑ Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 για το 2023. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται ως **-7,5** €/MWh.
- ❑ Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 για το 2023. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται ως **-2,5** €/MWh.

Περιεχόμενα

ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαράγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) 2022

- A1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα
- A1.1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και για Μονάδες παραγωγής που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021
- A1.2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και για Μονάδες παραγωγής που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021
- A2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
- A3:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το σύνολο της Επικράτειας
- A4:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ
- A4.1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ πριν την 01.01.2021
- A4.2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ μετά την 01.01.2021
- A5:** Αποτύπωση Ειδικής Τιμής Αγοράς ΕΤΑ
- A6:** Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Β: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

- B1:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2013-2015
- B2:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2016-2018
- B3:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2019
- B4:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2020
- B5:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2021
- B6:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2022
- B7:** Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Προϋπολογιστική Εκτίμηση Εσόδων, Εξόδων και Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το εναπομείναν διάστημα του 2022 και το έτος_2023

- Γ1:** Πρόβλεψη Εξέλιξης για 10-12_2022
 - Γ1.1:** Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ
 - Γ1.2:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας υπό συγκεκριμένες παραδοχές
- Γ2:** Πρόβλεψη Εξέλιξης για το Έτος_2023
 - Γ2.1:** Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ
 - Γ2.2:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας υπό συγκεκριμένες παραδοχές

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

- Π1:** Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2021

ΕΝΟΤΗΤΑ Α

Αποτύπωση βασικών μεγεθών των ΑΠΕ και των ΣΗΘΥΑ 2022

Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

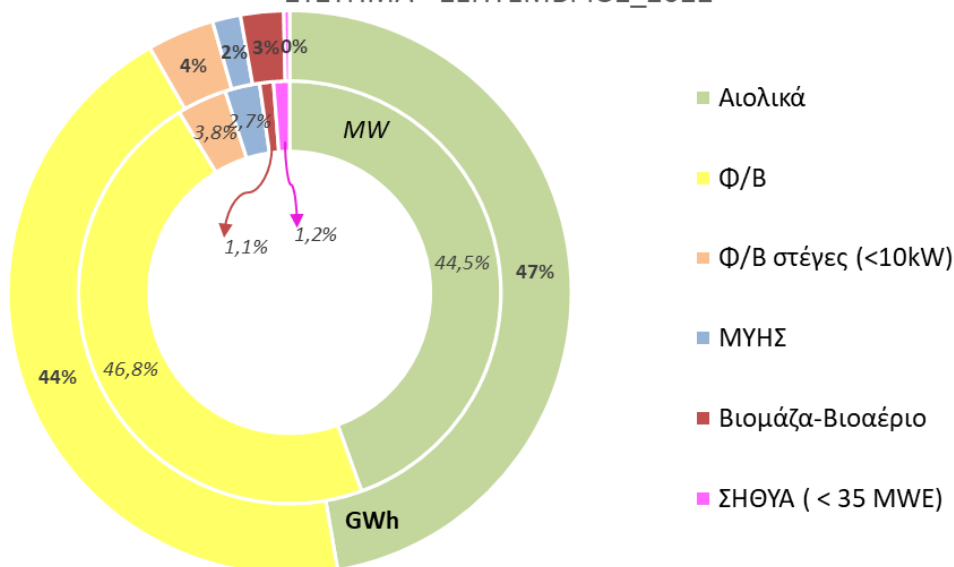
| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------------|------------|-----------------------------|------------|--------------|---------------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 4.203 | 957 | 3.618 | 323 | 371 | 26 | 239 | 75 | 95 | 39 | 109 | 18 | 8.634 | 1.438 |
| Φεβ * | 4.216 | 856 | 3.710 | 331 | 371 | 21 | 239 | 66 | 96 | 36 | 109 | 18 | 8.739 | 1.328 |
| Μαρ | 4.222 | 985 | 3.778 | 448 | 371 | 20 | 242 | 73 | 97 | 38 | 118 | 26 | 8.828 | 1.592 |
| Απρ | 4.242 | 860 | 4.019 | 557 | 371 | 27 | 245 | 86 | 99 | 37 | 118 | 13 | 9.094 | 1.580 |
| Μάι | 4.294 | 600 | 4.173 | 673 | 371 | 40 | 246 | 63 | 100 | 36 | 118 | 12 | 9.302 | 1.424 |
| Ιουν * | 4.294 | 805 | 4.288 | 677 | 371 | 38 | 249 | 44 | 102 | 34 | 119 | 11 | 9.422 | 1.610 |
| Ιουλ | 4.303 | 1.091 | 4.394 | 781 | 371 | 42 | 256 | 34 | 102 | 37 | 120 | 11 | 9.545 | 1.996 |
| Αυγ | 4.321 | 765 | 4.460 | 694 | 371 | 55 | 258 | 25 | 102 | 35 | 120 | 9 | 9.631 | 1.584 |
| Σεπ | 4.317 | 709 | 4.540 | 666 | 371 | 58 | 258 | 24 | 102 | 37 | 120 | 5 | 9.708 | 1.499 |
| Οκτ * | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 4.317 | 7.629 | 4.540 | 5.152 | 371 | 328 | 258 | 492 | 102 | 329 | 120 | 123 | 9.708 | 14.052 |

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2: Τα MW του Πίνακα αναφέρονται στην εγκατεστημένη ισχύ των σταθμών με ενεργές Συμβάσεις με τον ΔΑΠΕΕΠ καθώς και 59,95 MW εγκατεστημένα στην Κρήτη, οι συμβάσεις των οποίων έχουν λήξει και αποζημιώνονται για την ενέργεια που παράγουν από τον ΔΑΠΕΕΠ.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022



ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

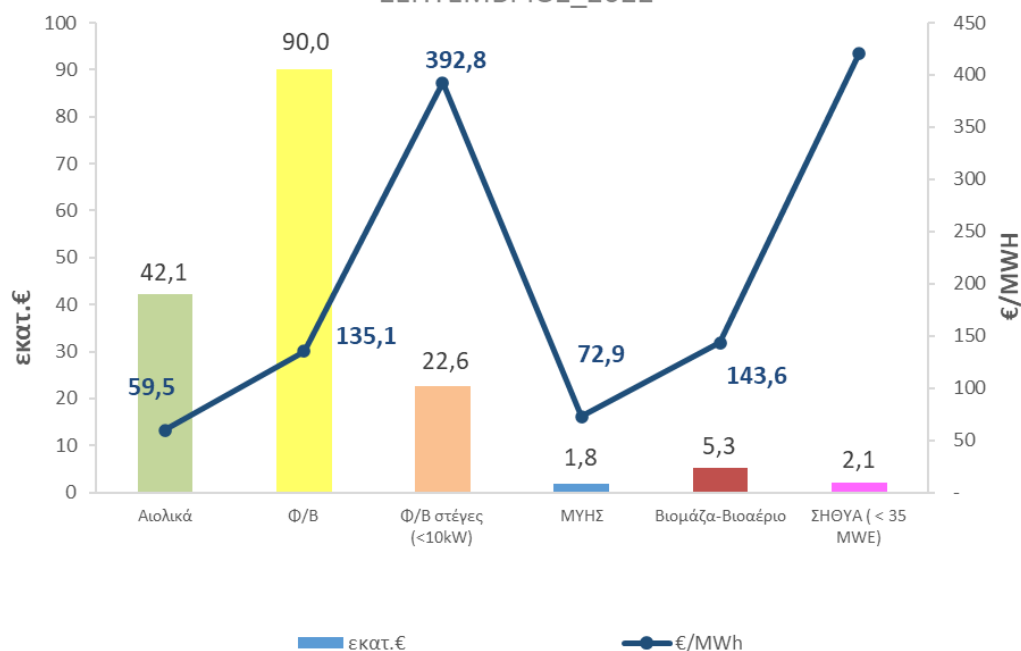
| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες ** | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2) | | | Σύνολο | |
|--------------|---------|-------|--------|-------|---------------|-------|--------|-------|------------------|-------|-------------------------------------|-----------|-----------|--------|-------|
| | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh (1) | €/MWh (2) | εκατ.€ | €/MWh |
| Ιαν | 4,5 | 4,7 | 41,9 | 129,7 | 11,0 | 420,1 | 4,3 | 56,7 | 3,0 | 77,8 | 3,6 | 195,4 | - | 68,3 | 47,5 |
| Φεβ * | 14,7 | 17,2 | 43,5 | 131,4 | 8,7 | 420,6 | 3,8 | 57,7 | 2,9 | 81,0 | 5,4 | 301,0 | - | 79,1 | 59,5 |
| Μαρ | 6,6 | 6,7 | 50,3 | 112,2 | 8,6 | 422,6 | 3,9 | 52,7 | 2,1 | 54,3 | 6,0 | 231,3 | - | 64,3 | 40,4 |
| Απρ | 4,3 | 5,0 | 63,4 | 113,8 | 11,4 | 416,8 | 4,8 | 55,9 | 2,3 | 62,3 | 3,1 | 231,6 | - | 89,4 | 56,5 |
| Μάι | 8,8 | 14,7 | 68,5 | 101,8 | 16,7 | 418,4 | 3,6 | 58,1 | 3,0 | 81,1 | 3,7 | 313,3 | - | 104,3 | 73,3 |
| Ιουν * | 10,7 | 13,3 | 56,0 | 82,8 | 15,9 | 419,4 | 2,4 | 54,5 | 2,3 | 66,6 | 3,0 | 269,7 | - | 90,3 | 56,1 |
| Ιουλ | 49,1 | 45,0 | 91,2 | 116,8 | 17,7 | 420,9 | 2,3 | 67,4 | 4,4 | 119,5 | 3,2 | 297,4 | - | 167,9 | 84,1 |
| Αυγ | 46,8 | 61,2 | 95,2 | 137,1 | 21,6 | 390,7 | 1,8 | 72,7 | 5,3 | 150,1 | - | - | - | 170,6 | 107,7 |
| Σεπ | 42,1 | 59,5 | 90,0 | 135,1 | 22,6 | 392,8 | 1,8 | 72,9 | 5,3 | 143,6 | 2,1 | 420,9 | - | 164,0 | 109,4 |
| Οκτ * | | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 174,5 | 22,9 | 600,1 | 116,5 | 134,3 | 410,1 | 28,8 | 58,5 | 30,5 | 92,7 | 30,0 | 244,0 | - | 998,2 | 71,0 |

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης. ** Στα εκατ. € συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

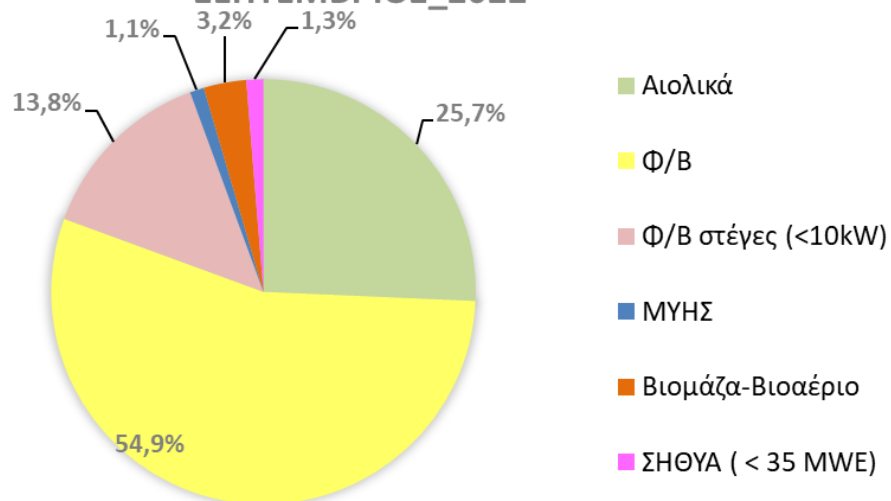
Σημείωση 2: Η αρχική εκκαθάριση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Αυγούστου δεν περιείχε στοιχεία εκκαθαρίσεων μονάδων ΣΗΘΥΑ, και συνεπώς δεν έχουν αποτυπωθεί στους πίνακες. Η εκκαθάριση των εν λόγω μονάδων θα συμπεριληφθεί στο Δελτίο με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις του 2022.

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Σεπτέμβριο 2022

**ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΟ
ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ -
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022**



A1.1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

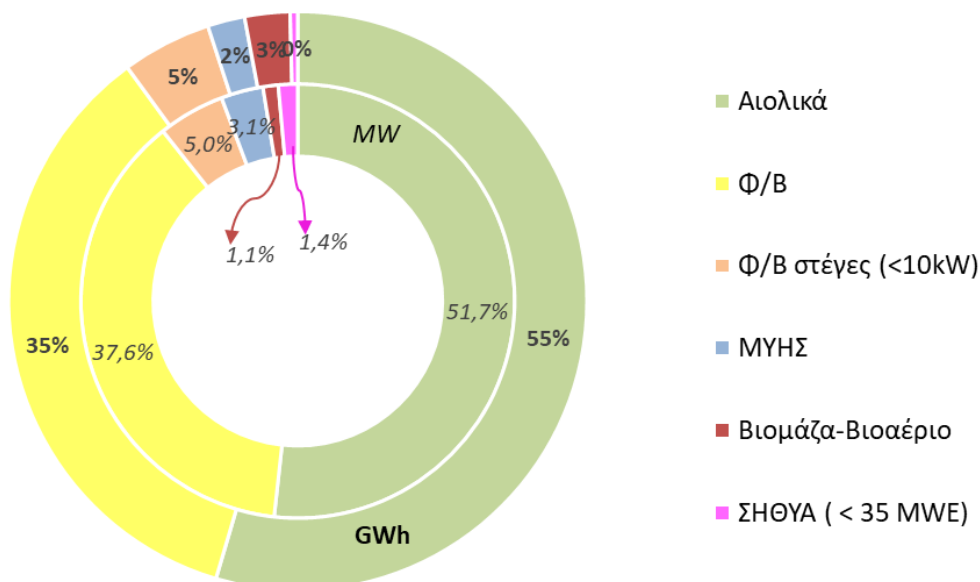
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|------------|------------|------------|------------|------------------|------------|-----------------------------|------------|--------------|---------------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 3.870 | 869 | 2.806 | 251 | 371 | 26 | 234 | 74 | 85 | 34 | 108 | 18 | 7.473 | 1.272 |
| Φεβ * | 3.871 | 787 | 2.808 | 252 | 371 | 21 | 234 | 65 | 85 | 31 | 108 | 17 | 7.477 | 1.174 |
| Μαρ | 3.865 | 905 | 2.805 | 336 | 371 | 20 | 234 | 72 | 85 | 32 | 108 | 24 | 7.467 | 1.389 |
| Απρ | 3.865 | 782 | 2.805 | 405 | 371 | 27 | 234 | 83 | 85 | 30 | 108 | 13 | 7.467 | 1.341 |
| Μάι | 3.865 | 546 | 2.805 | 464 | 371 | 40 | 234 | 61 | 85 | 30 | 108 | 12 | 7.467 | 1.152 |
| Ιουν * | 3.865 | 730 | 2.803 | 442 | 371 | 38 | 234 | 43 | 85 | 28 | 108 | 11 | 7.465 | 1.293 |
| Ιουλ | 3.865 | 995 | 2.803 | 492 | 371 | 42 | 234 | 34 | 85 | 29 | 108 | 10 | 7.465 | 1.603 |
| Αυγ | 3.865 | 689 | 2.803 | 432 | 371 | 55 | 234 | 25 | 85 | 27 | 108 | 9 | 7.465 | 1.237 |
| Σεπ | 3.861 | 628 | 2.803 | 407 | 371 | 58 | 234 | 24 | 85 | 29 | 108 | 5 | 7.462 | 1.151 |
| Οκτ * | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 3.861 | 6.932 | 2.803 | 3.481 | 371 | 328 | 234 | 482 | 85 | 271 | 108 | 119 | 7.462 | 11.612 |

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022



ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

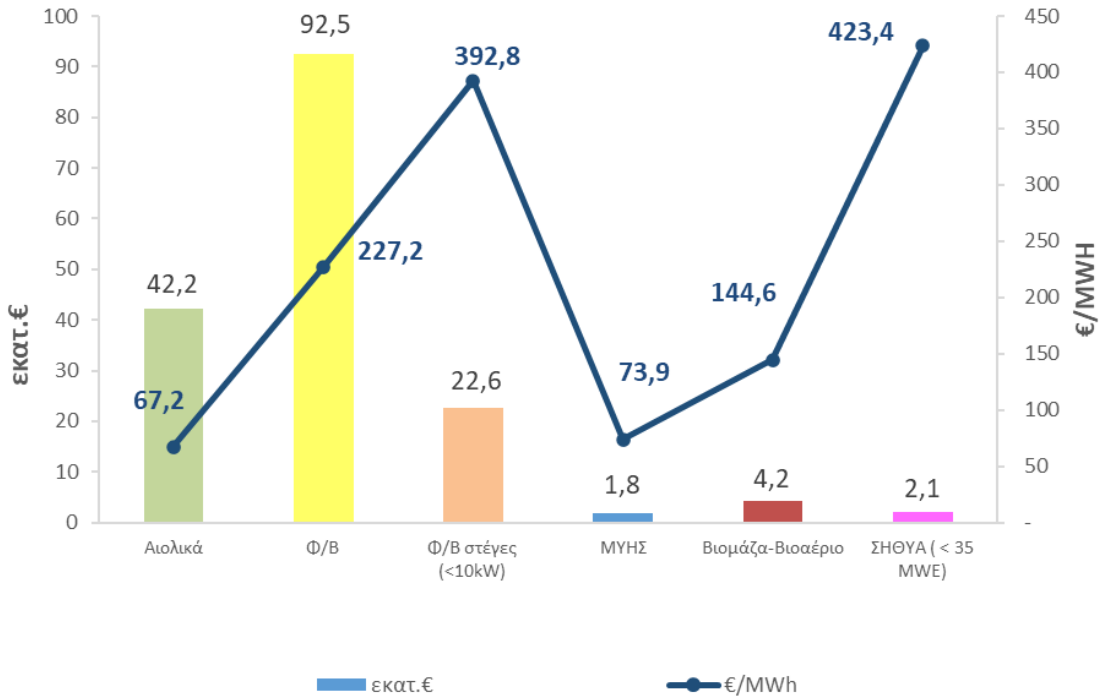
| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες ** | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2) | | | Σύνολο | |
|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|---------------|--------------|-------------|-------------|------------------|--------------|-------------------------------------|--------------|-----------|----------------|--------------|
| | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh (1) | €/MWh (2) | εκατ.€ | €/MWh |
| Ιαν | 16,3 | 18,8 | 51,4 | 205,1 | 11,0 | 420,1 | 4,5 | 61,0 | 3,0 | 86,8 | 3,6 | 195,4 | - | 89,7 | 70,5 |
| Φεβ * | 22,9 | 29,0 | 52,4 | 208,1 | 8,7 | 420,6 | 4,0 | 61,6 | 2,8 | 88,8 | 5,3 | 305,3 | - | 96,1 | 81,9 |
| Μαρ | 7,2 | 7,9 | 66,9 | 199,0 | 8,6 | 422,6 | 4,1 | 57,1 | 2,2 | 68,3 | 6,0 | 250,6 | - | 95,0 | 68,4 |
| Απρ | 15,1 | 19,3 | 82,7 | 204,0 | 11,4 | 416,8 | 5,1 | 61,5 | 2,3 | 77,3 | 3,1 | 235,6 | - | 119,8 | 89,3 |
| Μάι | 15,6 | 28,6 | 94,0 | 202,8 | 16,7 | 418,4 | 3,8 | 62,4 | 2,8 | 92,9 | 3,7 | 318,4 | - | 136,6 | 118,6 |
| Ιουν * | 20,7 | 28,3 | 89,1 | 201,6 | 15,9 | 419,4 | 2,6 | 58,7 | 2,2 | 79,9 | 2,9 | 277,5 | - | 133,4 | 103,2 |
| Ιουλ | 54,1 | 54,4 | 106,9 | 217,2 | 17,7 | 420,9 | 2,3 | 69,0 | 3,6 | 124,4 | 3,1 | 306,5 | - | 187,7 | 117,1 |
| Αυγ | 46,9 | 68,1 | 97,8 | 226,4 | 21,6 | 390,7 | 1,8 | 73,3 | 4,1 | 151,0 | - | - | - | 172,2 | 139,2 |
| Σεπ | 42,2 | 67,2 | 92,5 | 227,2 | 22,6 | 392,8 | 1,8 | 73,9 | 4,2 | 144,6 | 2,1 | 423,4 | - | 165,4 | 143,7 |
| Οκτ * | | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 240,9 | 34,8 | 733,6 | 210,8 | 134,3 | 410,1 | 30,1 | 62,4 | 27,3 | 100,5 | 29,8 | 250,2 | - | 1.195,9 | 103,0 |

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης. ** Στα εκατ. € συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

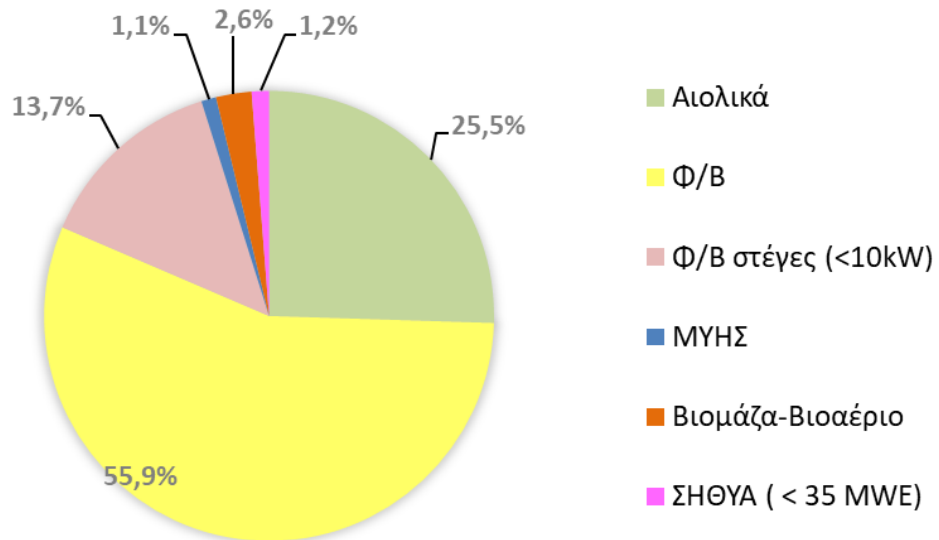
Σημείωση 2: Η αρχική εκκαθάριση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Αυγούστου δεν περιείχε στοιχεία εκκαθαρίσεων μονάδων ΣΗΘΥΑ, και συνεπώς δεν έχουν αποτυπωθεί στους πίνακες. Η εκκαθάριση των εν λόγω μονάδων θα συμπεριληφθεί στο Δελτίο με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις του 2022.

**ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh)
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022**



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Σεπτέμβριο 2022.

**ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ
ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ
ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022**



A1.2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 (MW, MWh, €, €/MWh) για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

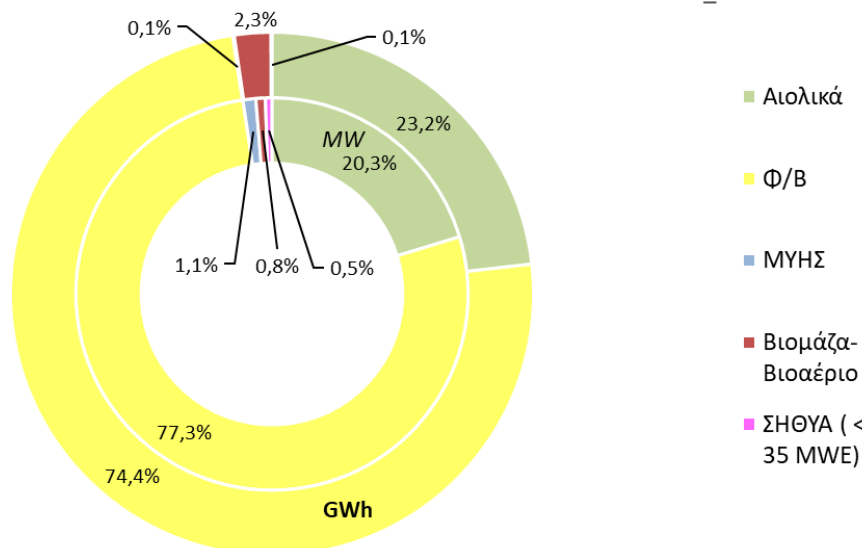
| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|--------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|-----|-----------|-----------|------------------|-----------|-----------------------------|----------|--------------|--------------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 333 | 87 | 812 | 72 | - | - | 5 | 1,7 | 10 | 4,9 | 1 | - | 1.161 | 166 |
| Φεβ * | 344 | 69 | 902 | 79 | - | - | 5 | 1,5 | 10 | 4,6 | 1 | 0,4 | 1.263 | 155 |
| Μαρ | 357 | 81 | 974 | 112 | - | - | 8 | 1,4 | 12 | 5,6 | 11 | 2,0 | 1.362 | 202 |
| Απρ | 377 | 78 | 1.215 | 152 | - | - | 11 | 2,3 | 14 | 6,8 | 11 | 0,2 | 1.627 | 239 |
| Μάι | 429 | 54 | 1.368 | 210 | - | - | 12 | 1,4 | 15 | 6,3 | 11 | 0,3 | 1.835 | 272 |
| Ιουν * | 429 | 75 | 1.485 | 235 | - | - | 15 | 0,9 | 17 | 6,3 | 11 | 0,4 | 1.957 | 317 |
| Ιουλ | 438 | 96 | 1.590 | 289 | - | - | 22 | 0,4 | 17 | 7,6 | 12 | 0,7 | 2.080 | 394 |
| Αυγ | 456 | 76 | 1.657 | 262 | - | - | 24 | 0,2 | 18 | 7,7 | 12 | - | 2.166 | 347 |
| Σεπ | 456 | 81 | 1.737 | 259 | - | - | 24 | 0,3 | 18 | 7,9 | 12 | 0,2 | 2.246 | 348 |
| Οκτ * | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 456 | 697 | 1.737 | 1.671 | - | - | 24 | 10 | 18 | 58 | 12 | 4 | 2.246 | 2.440 |

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2: Η αρχική εκκαθάριση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Αυγούστου δεν περιείχε στοιχεία εκκαθαρίσεων μονάδων ΣΗΘΥΑ, και συνεπώς δεν έχουν αποτυπωθεί στους πίνακες. Η εκκαθάριση των εν λόγω μονάδων θα συμπεριληφθεί στο Δελτίο με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις του 2022.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021
ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022



ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

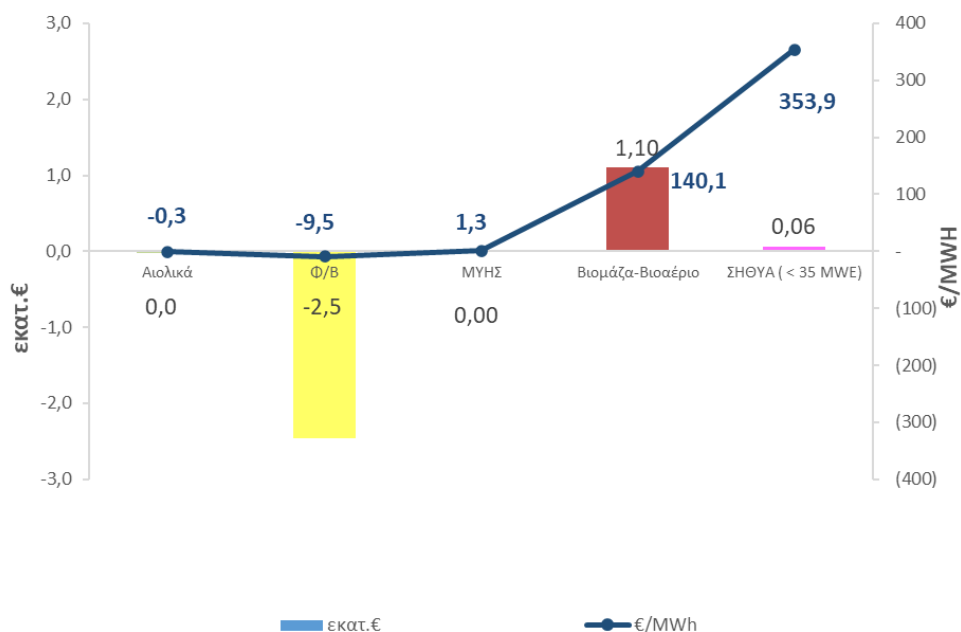
| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες ** | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2) | | | Σύνολο | |
|--------------|---------|---------|---------|---------|---------------|-------|--------|---------|------------------|--------|-------------------------------------|-----------|-----------|---------|---------|
| | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh (1) | €/MWh (2) | εκατ.€ | €/MWh |
| Ιαν | - 11,8 | - 135,3 | - 9,5 | - 131,9 | | | - 0,22 | - 126,5 | 0,07 | 14,4 | | | - | - 21,5 | - 129,4 |
| Φεβ * | - 8,2 | - 118,7 | - 8,9 | - 111,8 | | | - 0,17 | - 114,0 | 0,13 | 28,5 | 0,04 | 102,9 | - | - 17,0 | - 110,2 |
| Μαρ | - 13,8 | - 170,4 | - 16,6 | - 147,5 | | | - 0,24 | - 176,4 | - 0,15 | - 27,1 | 0,00 | 2,3 | - | - 30,7 | - 152,0 |
| Απρ | - 10,7 | - 137,7 | - 19,3 | - 126,7 | | | - 0,34 | - 148,8 | - 0,02 | - 3,7 | - 0,00 | - 2,4 | - | - 30,4 | - 126,9 |
| Μάι | - 6,8 | - 124,6 | - 25,5 | - 121,9 | | | - 0,18 | - 128,3 | 0,16 | 24,9 | 0,03 | 106,6 | - | - 32,3 | - 118,8 |
| Ιουν * | - 9,9 | - 132,3 | - 33,1 | - 141,1 | | | - 0,13 | - 139,0 | 0,04 | 7,0 | 0,02 | 51,9 | - | - 43,1 | - 135,8 |
| Ιουλ | - 5,1 | - 52,8 | - 15,6 | - 54,0 | | | - 0,02 | - 51,7 | 0,77 | 100,8 | 0,12 | 170,3 | - | - 19,8 | - 50,3 |
| Αυγ | - 0,1 | - 1,4 | - 2,6 | - 9,9 | | | - 0,0 | - 9,3 | 1,1 | 146,6 | - | #DIV/0! | - | - 1,6 | - 4,6 |
| Σεπ | - 0,0 | - 0,3 | - 2,5 | - 9,5 | | | 0,0 | 1,3 | 1,1 | 140,1 | 0,1 | 353,9 | - | - 1,3 | - 3,8 |
| Οκτ * | | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | - 66,4 | - 95,2 | - 133,6 | - 79,9 | | | - 1,3 | - 128,7 | 3,2 | 56,0 | 0,3 | 66,4 | - | - 197,7 | - 81,0 |

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης. ** Στα εκατ. € συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.

Σημείωση 1: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2: Η αρχική εκκαθάριση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Αυγούστου δεν περιείχε στοιχεία εκκαθαρίσεων μονάδων ΣΗΘΥΑ, και συνεπώς δεν έχουν αποτυπωθεί στους πίνακες. Η εκκαθάριση των εν λόγω μονάδων θα συμπεριληφθεί στο Δελτίο με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις του 2022.

ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΜΕΤΑ ΤΗΝ 1.1.2021 ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022



Α2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

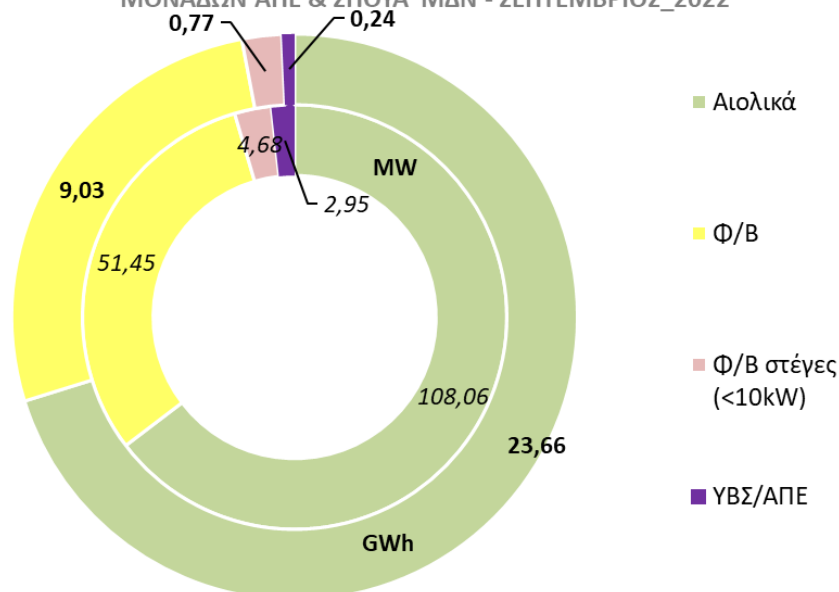
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-βιομάζα | | ΥΒΣ/ΑΠΕ** | | ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|--------------|---------|--------|-------|-------|------------|------|------|------|------------------|------|-----------|------|-----------------------------|-----|--------|--------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 108,06 | 23,50 | 51,45 | 3,16 | 4,68 | 0,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,58 | | | 167,14 | 27,61 |
| Φεβ | 108,06 | 19,72 | 51,45 | 4,85 | 4,68 | 0,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,68 | | | 167,14 | 25,64 |
| Μαρ | 108,06 | 25,69 | 51,45 | 6,53 | 4,68 | 0,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,91 | | | 167,14 | 33,65 |
| Απρ | 108,06 | 14,28 | 51,45 | 8,03 | 4,68 | 0,67 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,32 | | | 167,14 | 23,30 |
| * Μάι | 108,06 | 17,34 | 51,45 | 9,14 | 4,68 | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,15 | | | 167,14 | 27,39 |
| **Ιουν | 108,06 | 26,87 | 51,45 | 9,32 | 4,68 | 0,78 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,26 | | | 167,14 | 37,22 |
| Ιουλ | 108,06 | 34,60 | 51,45 | 9,65 | 4,68 | 0,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,35 | | | 167,14 | 45,48 |
| Αυγ | 108,06 | 23,14 | 51,45 | 9,52 | 4,68 | 0,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,19 | | | 167,14 | 33,70 |
| Σεπ | 108,06 | 23,66 | 51,45 | 9,03 | 4,68 | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 0,24 | | | 167,14 | 33,70 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 108,06 | 208,78 | 51,45 | 69,22 | 4,68 | 6,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,95 | 3,67 | | | 167,14 | 287,68 |

* Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

** Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh)
ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022

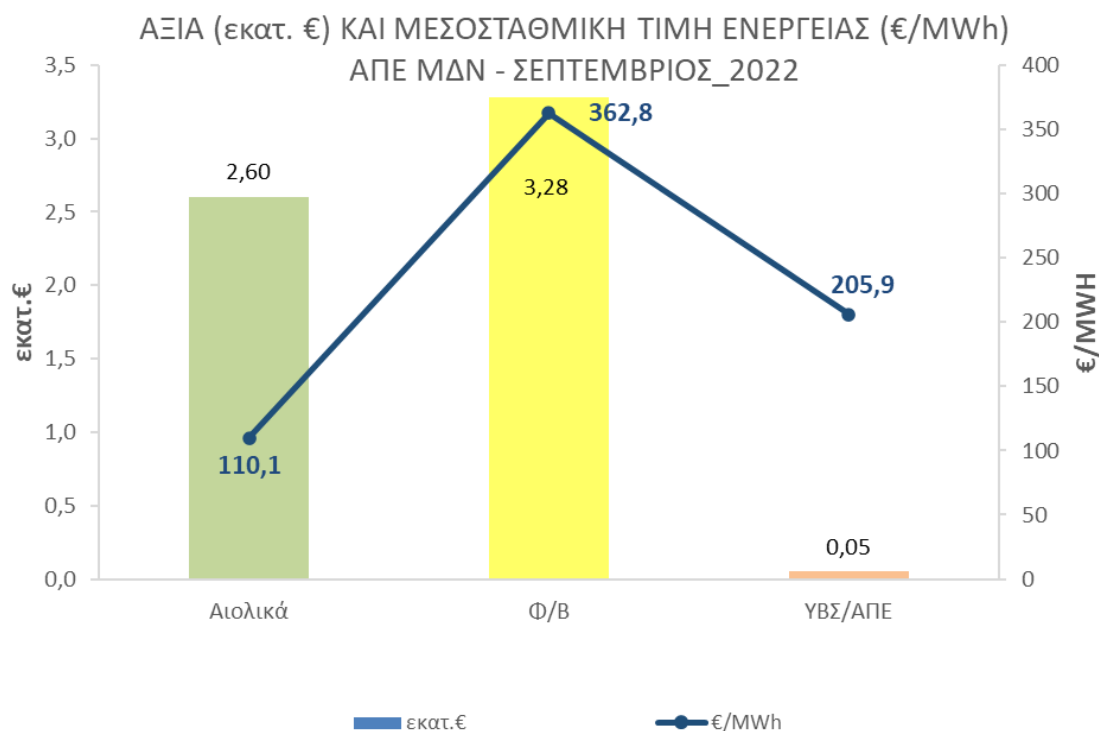


ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΥΒΣ/ΑΠΕ** | | ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2) | | | Σύνολο | |
|--------------|---------|-------|--------|-------|------------|-------|--------|-------|------------------|-------|-----------|-------|-------------------------------------|-----------|-----------|--------|-------|
| | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh (1) | €/MWh (2) | εκατ.€ | €/MWh |
| Ιαν | 2,7 | 112,9 | 1,6 | 495,0 | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 233,2 | - | - | - | 4,4 | 159,8 |
| Φεβ | 2,0 | 102,8 | 1,8 | 364,4 | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 164,7 | - | - | - | 3,9 | 154,7 |
| Μαρ | 2,7 | 105,6 | 2,4 | 365,4 | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 167,0 | - | - | - | 5,3 | 158,5 |
| Απρ | 1,5 | 102,9 | 2,9 | 364,9 | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 199,4 | - | - | - | 4,5 | 197,2 |
| Μάι | 1,7 | 100,9 | 3,3 | 364,6 | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 213,1 | - | - | - | 5,1 | 192,0 |
| Ιουν | 2,8 | 102,9 | 3,4 | 365,5 | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 203,5 | - | - | - | 6,2 | 170,7 |
| Ιουλ | 3,7 | 108,0 | 3,5 | 365,6 | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 230,7 | - | - | - | 7,3 | 164,7 |
| Αυγ | 2,6 | 111,8 | 3,5 | 363,8 | - | - | - | - | - | - | 0,0 | 188,9 | - | - | - | 6,1 | 185,2 |
| Σεπ | 2,6 | 110,1 | 3,3 | 362,8 | - | - | - | - | - | - | 0,1 | 205,9 | - | - | - | 5,9 | 180,1 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 22,3 | 106,8 | 25,7 | 370,6 | | | | | | - | 0,7 | 193,9 | | | | 48,7 | 172,8 |

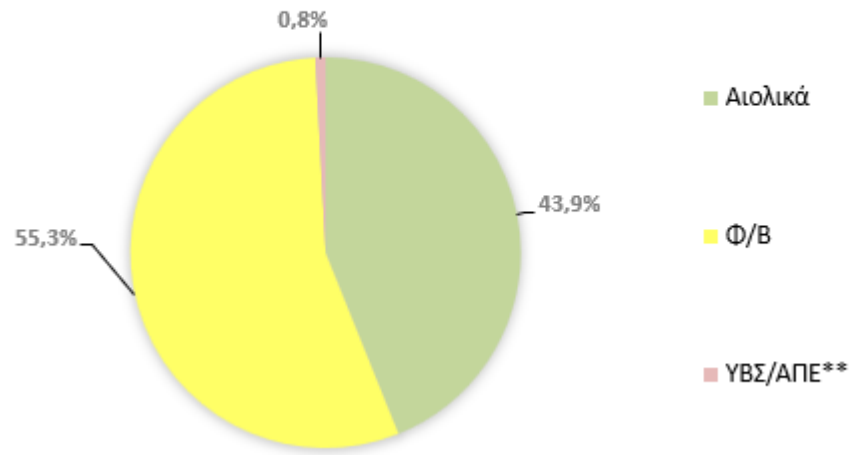
*Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

** Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής
Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Σεπτέμβριο 2022.

**ΑΞΙΑ (%) ΑΝΑ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ -
ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022**



A3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) για το Σύνολο της Επικράτειας

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

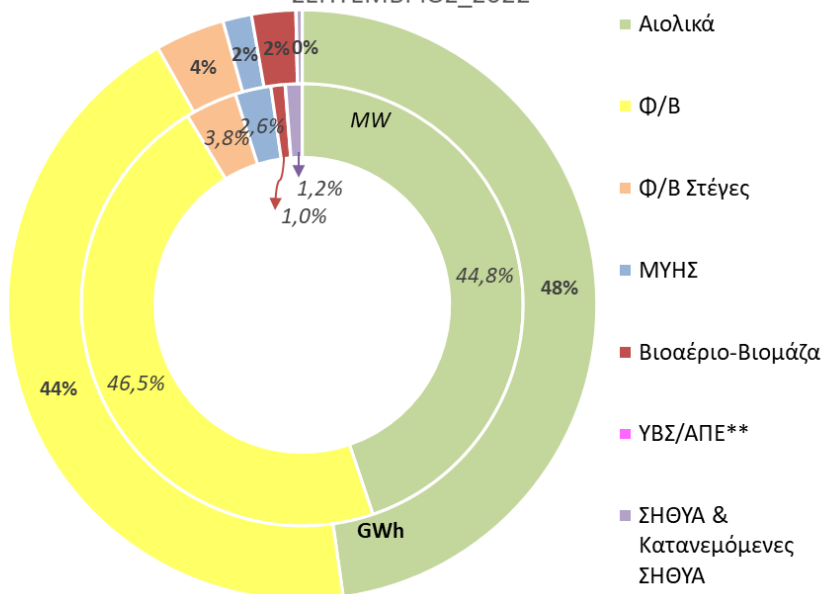
| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | Φ/Β Στέγες | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΥΒΣ/ΑΠΕ** | | ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|--------------|---------|-------|-------|-------|------------|-----|------|-----|------------------|-----|-----------|-----|-----------------------------|-----|--------|--------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 4.311 | 980 | 3.670 | 326 | 375 | 27 | 239 | 75 | 95 | 39 | 3,0 | 0,6 | 109 | 18 | 8.801 | 1.466 |
| Φεβ * | 4.324 | 876 | 3.762 | 336 | 375 | 21 | 239 | 66 | 96 | 36 | 3,0 | 0,7 | 109 | 18 | 8.907 | 1.354 |
| Μαρ | 4.330 | 1.011 | 3.830 | 455 | 375 | 21 | 242 | 73 | 97 | 38 | 3,0 | 0,9 | 118 | 26 | 8.996 | 1.625 |
| Απρ | 4.350 | 874 | 4.071 | 566 | 375 | 28 | 245 | 86 | 99 | 37 | 3,0 | 0,3 | 118 | 13 | 9.261 | 1.604 |
| Μάι | 4.402 | 618 | 4.224 | 682 | 375 | 41 | 246 | 63 | 100 | 36 | 3,0 | 0,1 | 118 | 12 | 9.469 | 1.452 |
| Ιουν * | 4.402 | 832 | 4.339 | 686 | 375 | 39 | 249 | 44 | 102 | 34 | 3,0 | 0,3 | 119 | 11 | 9.590 | 1.647 |
| Ιουλ | 4.411 | 1.126 | 4.445 | 791 | 375 | 43 | 256 | 34 | 102 | 37 | 3,0 | 0,3 | 120 | 11 | 9.712 | 2.042 |
| Αυγ | 4.429 | 789 | 4.511 | 704 | 375 | 56 | 258 | 25 | 102 | 35 | 3,0 | 0,2 | 120 | 9 | 9.798 | 1.618 |
| Σεπ | 4.425 | 732 | 4.592 | 676 | 375 | 58 | 258 | 24 | 102 | 37 | 3,0 | 0,2 | 120 | 5 | 9.875 | 1.533 |
| Οκτ * | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο Έτους | 4.425 | 7.837 | 4.592 | 5.221 | 375 | 334 | 258 | 492 | 102 | 329 | 3,0 | 3,7 | 120 | 123 | 9.875 | 14.339 |

* *Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης (Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

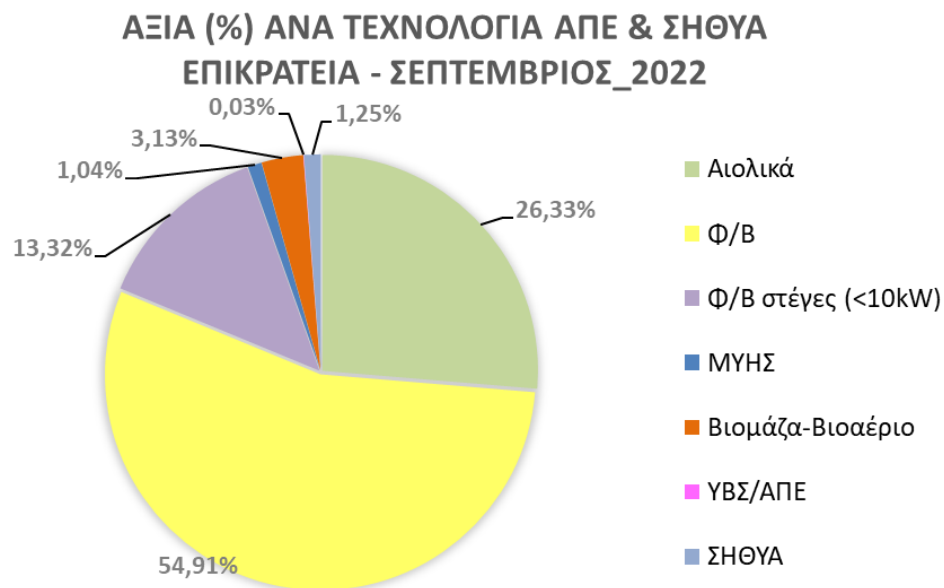
** Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής.

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΤΗΝ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Σεπτέμβριο 2022.



A4: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με Συμβάσεις ΣΕΔΠ

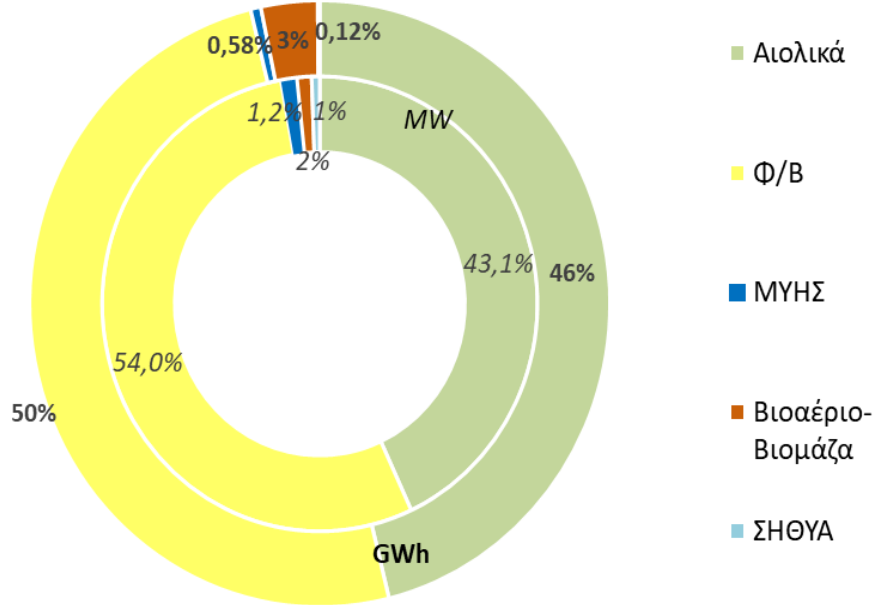
Ακολουθεί η αποτύπωση των βασικών μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) για κάθε τεχνολογία, από τον πρώτο μήνα εφαρμογής του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ με τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ). Διευκρινίζεται πως τα μεγέθη που αφορούν σε ΣΕΔΠ, περιλαμβάνονται στη συνολική αποτύπωση των προηγούμενων κεφαλαίων του παρόντος Δελτίου.

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|-------------|---------|---------|---------|---------|------|------|------------------|-------|-------|------|---------|---------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 1.486,0 | 381,1 | 1.182,6 | 106,7 | 25,1 | 9,7 | 33,9 | 17,0 | 11,2 | 0,9 | 2.738,7 | 515,4 |
| Φεβ | 1.499,0 | 319,8 | 1.259,9 | 112,8 | 25,1 | 8,8 | 33,9 | 16,7 | 11,2 | 1,6 | 2.829,0 | 459,7 |
| Μαρ | 1.505,2 | 382,8 | 1.321,7 | 157,5 | 28,3 | 8,8 | 35,6 | 17,1 | 20,8 | 3,9 | 2.911,6 | 570,1 |
| Απρ | 1.525,6 | 338,4 | 1.546,8 | 204,2 | 30,9 | 10,6 | 36,8 | 17,6 | 20,8 | 1,4 | 3.161,0 | 572,3 |
| Μάι | 1.577,3 | 225,1 | 1.681,5 | 268,7 | 32,6 | 7,7 | 37,8 | 16,6 | 20,8 | 1,6 | 3.350,1 | 519,6 |
| Ιουν | 1.577,3 | 300,3 | 1.785,3 | 286,9 | 35,2 | 5,9 | 40,3 | 16,6 | 21,3 | 1,7 | 3.459,5 | 611,3 |
| Ιουλ | 1.586,2 | 384,8 | 1.880,6 | 345,1 | 42,5 | 4,3 | 40,3 | 18,0 | 22,3 | 1,7 | 3.571,9 | 753,9 |
| Αυγ | 1.604,2 | 287,6 | 1.937,3 | 309,0 | 44,1 | 3,6 | 40,3 | 16,0 | 22,3 | 0,0 | 3.648,1 | 616,2 |
| Σεπ | 1.600,6 | 278,3 | 2.006,4 | 301,3 | 44,1 | 3,5 | 40,3 | 19,0 | 22,3 | 0,7 | 3.713,7 | 602,8 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 1.600,6 | 2.898,2 | 2.006,4 | 2.092,2 | 44,1 | 62,9 | 40,3 | 154,5 | 22,3 | 13,4 | 3.713,7 | 5.221,2 |

Σημείωση: Η αρχική εκκαθάριση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Αυγούστου δεν περιείχε στοιχεία εκκαθαρίσεων μονάδων ΣΗΘΥΑ, και συνεπώς δεν έχουν αποτυπωθεί στους πίνακες. Η εκκαθάριση των εν λόγω μονάδων θα συμπεριληφθεί στο Δελτίο με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις του 2022.

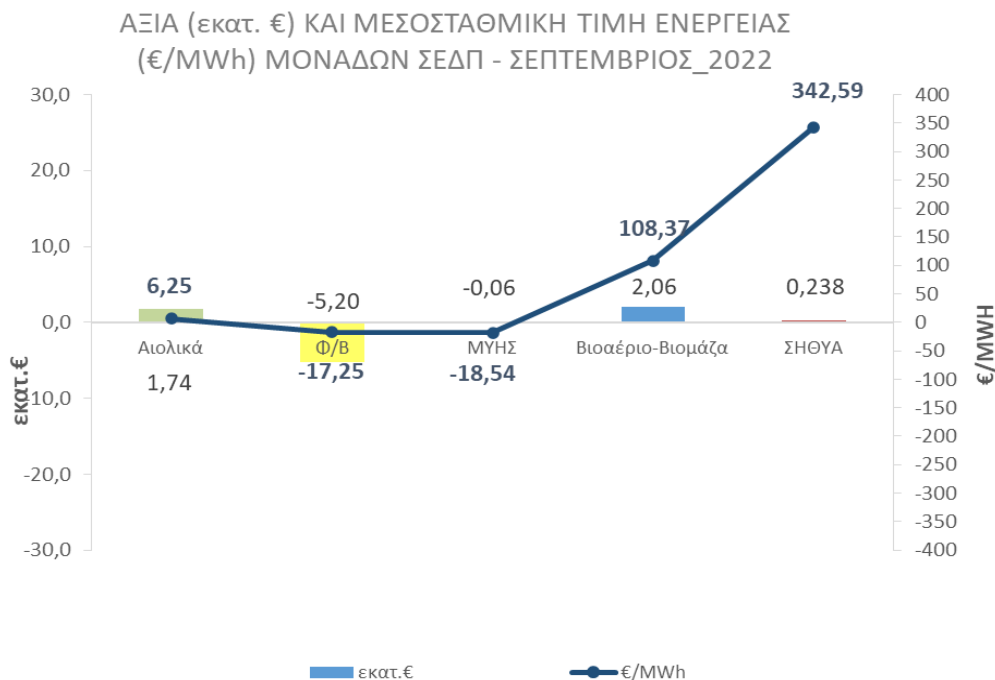
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΕΔΠ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_2022



ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|-------------|---------|---------|---------|---------|--------|---------|------------------|--------|--------|--------|---------|---------|
| | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh |
| Ιαν | -49,40 | -129,62 | -16,32 | -153,00 | -1,44 | -148,13 | -0,76 | -44,76 | -0,036 | -41,28 | -67,96 | -131,86 |
| Φεβ | -36,72 | -114,81 | -14,84 | -131,54 | -1,19 | -135,22 | -0,47 | -28,17 | 0,148 | 94,31 | -53,07 | -115,44 |
| Μαρ | -65,38 | -170,79 | -27,15 | -172,38 | -1,76 | -198,97 | -1,54 | -90,12 | 0,010 | 2,56 | -95,82 | -168,07 |
| Απρ | -45,94 | -135,76 | -30,44 | -149,03 | -1,77 | -166,78 | -1,08 | -61,47 | -0,012 | -8,69 | -79,24 | -138,47 |
| Μάι | -28,08 | -124,75 | -38,34 | -142,67 | -1,16 | -149,48 | -0,57 | -34,38 | 0,156 | 100,11 | -67,99 | -130,83 |
| Ιουν | -40,24 | -134,03 | -46,87 | -163,37 | -0,95 | -160,71 | -0,92 | -55,44 | 0,076 | 44,36 | -88,91 | -145,43 |
| Ιουλ | -19,12 | -49,68 | -22,95 | -66,51 | -0,32 | -74,78 | 1,00 | 55,71 | 0,279 | 166,82 | -41,11 | -54,53 |
| Αυγ | 1,67 | 5,81 | -5,44 | -17,61 | -0,08 | -21,71 | 1,84 | 114,93 | 0,000 | | -2,00 | -3,25 |
| Σεπ | 1,74 | 6,25 | -5,20 | -17,25 | -0,06 | -18,54 | 2,06 | 108,37 | 0,238 | 342,59 | -1,23 | -2,04 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | -281,47 | -97,12 | -207,54 | -99,20 | -8,72 | -138,57 | -0,44 | -2,84 | 0,86 | 64,26 | -497,32 | -95,25 |

Σημείωση: Η αρχική εκκαθάριση των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Αυγούστου δεν περιείχε στοιχεία εκκαθαρίσεων μονάδων ΣΗΘΥΑ, και συνεπώς δεν έχουν αποτυπωθεί στους πίνακες. Η εκκαθάριση των εν λόγω μονάδων θα συμπεριληφθεί στο Δελτίο με τις διορθωτικές εκκαθαρίσεις του 2022.



A4.1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|-------------|---------|---------|-------|-------|------|------|------------------|-------|-------|-----|---------|---------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 1.162,6 | 296,1 | 453,2 | 41,8 | 20,4 | 8,0 | 25,3 | 12,8 | 10,2 | 0,9 | 1.671,7 | 359,5 |
| Φεβ | 1.164,1 | 253,5 | 455,7 | 41,7 | 20,4 | 7,3 | 25,3 | 12,6 | 10,2 | 1,2 | 1.675,7 | 316,3 |
| Μαρ | 1.157,5 | 305,1 | 457,7 | 57,4 | 20,4 | 7,4 | 24,8 | 12,2 | 10,2 | 1,8 | 1.670,5 | 384,0 |
| Απρ | 1.157,5 | 262,8 | 457,7 | 68,7 | 20,4 | 8,3 | 24,8 | 11,6 | 10,2 | 1,2 | 1.670,5 | 352,7 |
| Μάι | 1.157,5 | 172,9 | 457,7 | 81,4 | 20,4 | 6,3 | 24,8 | 11,1 | 10,2 | 1,3 | 1.670,5 | 272,9 |
| Ιουν | 1.157,5 | 229,5 | 457,7 | 76,4 | 20,4 | 5,0 | 24,8 | 11,1 | 10,2 | 1,3 | 1.670,5 | 323,3 |
| Ιουλ | 1.157,5 | 294,2 | 459,2 | 85,8 | 20,4 | 3,9 | 24,8 | 11,3 | 10,2 | 1,0 | 1.672,0 | 396,2 |
| Αυγ | 1.157,5 | 214,6 | 460,7 | 74,4 | 20,4 | 3,4 | 24,8 | 9,2 | 10,2 | | 1.673,5 | 301,6 |
| Σεπ | 1.153,9 | 200,5 | 460,7 | 69,8 | 20,4 | 3,2 | 24,8 | 11,8 | 10,2 | 0,5 | 1.669,9 | 285,7 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 1.153,9 | 2.229,2 | 460,7 | 597,3 | 20,4 | 52,8 | 24,8 | 103,6 | 10,2 | 9,2 | 1.669,9 | 2.992,1 |

ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|-------------|---------|---------|--------|---------|--------|---------|------------------|---------|--------|--------|---------|---------|
| | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh |
| Ιαν | -37,38 | -126,25 | -6,30 | -150,80 | -1,22 | -152,78 | -0,69 | -54,25 | -0,036 | -41,28 | -45,63 | -126,93 |
| Φεβ | -28,32 | -111,73 | -5,38 | -128,95 | -1,02 | -139,49 | -0,48 | -38,42 | 0,109 | 91,56 | -35,09 | -110,96 |
| Μαρ | -51,32 | -168,19 | -9,74 | -169,79 | -1,51 | -203,17 | -1,24 | -101,44 | 0,005 | 2,90 | -63,81 | -166,16 |
| Απρ | -34,96 | -133,05 | -10,03 | -145,89 | -1,43 | -171,65 | -0,87 | -75,07 | -0,012 | -9,86 | -47,30 | -134,13 |
| Μάι | -21,08 | -121,94 | -11,30 | -138,86 | -0,98 | -154,16 | -0,54 | -48,49 | 0,125 | 98,63 | -33,77 | -123,72 |
| Ιουν | -29,92 | -130,39 | -12,13 | -158,90 | -0,82 | -164,85 | -0,78 | -69,81 | 0,056 | 42,21 | -43,60 | -134,86 |
| Ιουλ | -13,56 | -46,10 | -5,29 | -61,67 | -0,30 | -77,35 | 0,44 | 38,87 | 0,158 | 164,28 | -18,56 | -46,85 |
| Αυγ | 2,12 | 9,86 | -0,95 | -12,76 | -0,08 | -22,36 | 0,90 | 97,82 | | | 1,99 | 6,58 |
| Σεπ | 2,06 | 10,25 | -0,86 | -12,28 | -0,06 | -20,50 | 1,11 | 94,08 | 0,176 | 338,74 | 2,42 | 8,47 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | -212,38 | -95,27 | -61,98 | -103,77 | -7,42 | -140,46 | -2,16 | -20,82 | 0,58 | 63,31 | -283,36 | -94,70 |

A4.2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών (MW, MWh, €, €/MWh) Μονάδων με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 01.01.2021

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|-------------|---------|-------|---------|---------|------|------|------------------|------|-------|-----|---------|---------|
| | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh | MW | GWh |
| Ιαν | 323,4 | 85,0 | 729,3 | 64,9 | 4,6 | 1,7 | 8,6 | 4,2 | 1,0 | 0,0 | 1.067,1 | 155,9 |
| Φεβ | 334,9 | 66,4 | 804,1 | 71,1 | 4,6 | 1,5 | 8,6 | 4,1 | 1,0 | 0,4 | 1.153,3 | 143,4 |
| Μαρ | 347,7 | 77,7 | 864,0 | 100,1 | 7,8 | 1,4 | 10,8 | 4,9 | 10,6 | 2,0 | 1.241,0 | 186,1 |
| Απρ | 368,1 | 75,7 | 1.089,1 | 135,5 | 10,5 | 2,3 | 12,1 | 5,9 | 10,6 | 0,2 | 1.490,4 | 219,6 |
| Μάι | 419,9 | 52,2 | 1.223,7 | 187,4 | 12,2 | 1,4 | 13,1 | 5,5 | 10,6 | 0,3 | 1.679,5 | 246,7 |
| Ιουν | 419,9 | 70,8 | 1.327,6 | 210,5 | 14,8 | 0,9 | 15,6 | 5,4 | 11,1 | 0,4 | 1.788,9 | 288,1 |
| Ιουλ | 428,7 | 90,6 | 1.421,3 | 259,3 | 22,1 | 0,4 | 15,6 | 6,7 | 12,1 | 0,7 | 1.899,9 | 357,7 |
| Αυγ | 446,7 | 73,0 | 1.476,5 | 234,6 | 23,7 | 0,2 | 15,6 | 6,9 | 12,1 | | 1.974,6 | 314,6 |
| Σεπ | 446,7 | 77,8 | 1.545,7 | 231,5 | 23,7 | 0,3 | 15,6 | 7,2 | 12,1 | 0,2 | 2.043,8 | 317,0 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 446,7 | 669,0 | 1.545,7 | 1.494,9 | 23,7 | 10,1 | 15,6 | 50,9 | 12,1 | 4,2 | 2.043,8 | 2.229,1 |

ΑΞΙΑ (εκατ.€) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΓΙΑ ΚΑΘΕ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ ΜΟΝΑΔΩΝ ΜΕ ΣΕΔΠ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2022

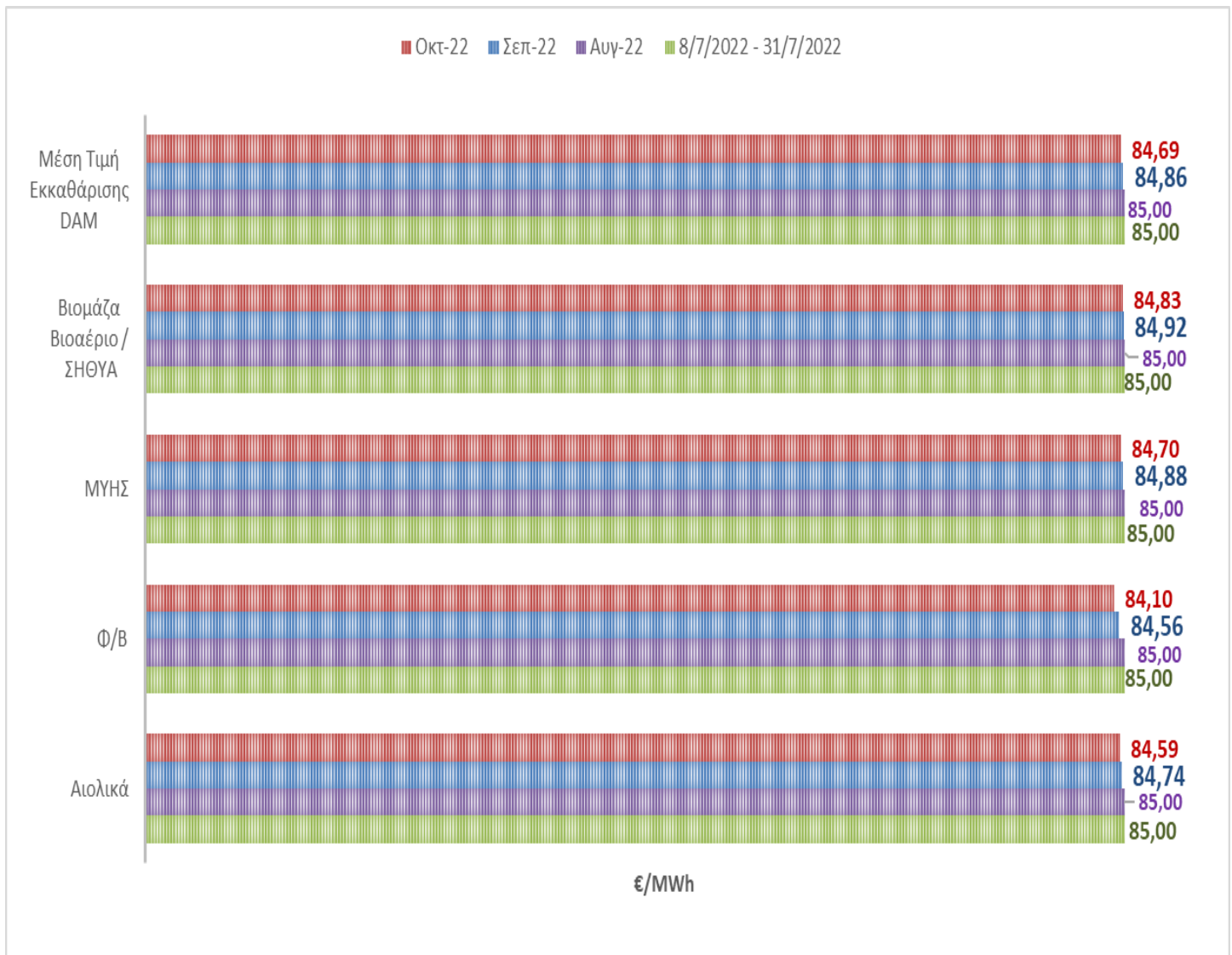
| Μήνας | Αιολικά | | Φ/Β | | ΜΥΗΣ | | Βιοαέριο-Βιομάζα | | ΣΗΘΥΑ | | Σύνολο | |
|-------------|---------|---------|---------|---------|--------|---------|------------------|--------|--------|---------|---------|---------|
| | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh | εκατ.€ | €/MWh |
| Ιαν | -12,02 | -141,34 | -10,02 | -154,42 | -0,22 | -126,47 | -0,07 | -16,16 | 0,000 | #DIV/0! | -22,33 | -143,22 |
| Φεβ | -8,40 | -126,55 | -9,46 | -133,06 | -0,17 | -113,98 | 0,01 | 3,22 | 0,039 | 102,92 | -17,97 | -125,32 |
| Μαρ | -14,06 | -181,02 | -17,40 | -173,87 | -0,24 | -176,36 | -0,31 | -62,04 | 0,005 | 2,25 | -32,01 | -172,01 |
| Απρ | -10,98 | -145,17 | -20,41 | -150,62 | -0,34 | -148,83 | -0,21 | -34,88 | -0,001 | -2,43 | -31,94 | -145,44 |
| Μάι | -7,00 | -134,05 | -27,04 | -144,32 | -0,18 | -128,34 | -0,03 | -5,76 | 0,031 | 106,64 | -34,22 | -138,69 |
| Ιουν | -10,32 | -145,80 | -34,73 | -164,99 | -0,13 | -138,98 | -0,14 | -26,08 | 0,020 | 51,92 | -45,31 | -157,28 |
| Ιουλ | -5,55 | -61,31 | -17,66 | -68,11 | -0,02 | -51,74 | 0,56 | 84,05 | 0,121 | 170,26 | -22,55 | -63,04 |
| Αυγ | -0,45 | -6,10 | -4,49 | -19,15 | 0,00 | -9,30 | 0,95 | 137,65 | 0,000 | | -3,99 | -12,68 |
| Σεπ | -0,32 | -4,08 | -4,34 | -18,75 | 0,00 | 1,30 | 0,95 | 131,84 | 0,062 | 353,92 | -3,65 | -11,51 |
| Οκτ | | | | | | | | | | | | |
| Νοε | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | -69,09 | -103,27 | -145,56 | -97,38 | -1,30 | -128,69 | 1,72 | 33,76 | 0,28 | 66,35 | -213,96 | -95,99 |

A5: Ειδική Τιμή Αγοράς (ΕΤΑ)

Σύμφωνα με την Υ.Α. ΑΠΕΗ/Α/Φ1/οικ.187480 (ΦΕΚ Β'3955/09.12.2016), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, υπολογίστηκε ως εξής :

| Μήνας | ΕΤΑ (€/MWh) | | | | Μέση Τιμή Εκκαθάρισης DAM |
|----------------------|-------------|--------|--------|--------------------------|---------------------------|
| | Αιολικά | Φ/Β | ΜΥΗΣ | Βιομάζα Βιοαέριο / ΣΗΘΥΑ | |
| Νοε-19 | 54,01 | 56,73 | 55,23 | 56,42 | 55,35 |
| Δεκ-19 | 56,19 | 61,56 | 59,53 | 61,36 | 59,68 |
| Ιαν-20 | 56,65 | 58,98 | 58,33 | 59,85 | 58,38 |
| Φεβ-20 | 46,52 | 45,83 | 49,20 | 50,29 | 49,26 |
| Μαρ-20 | 41,53 | 37,81 | 43,84 | 45,43 | 43,65 |
| Απρ-20 | 27,07 | 25,07 | 28,38 | 29,50 | 28,51 |
| Μαϊ-20 | 31,66 | 31,37 | 33,56 | 35,29 | 34,28 |
| Ιουν-20 | 32,59 | 32,54 | 33,88 | 34,64 | 34,03 |
| Αυγ-20 | 42,13 | 43,66 | 45,75 | 47,04 | 46,13 |
| Σεπ-20 | 43,95 | 47,59 | 45,97 | 48,19 | 46,62 |
| Οκτ-20 | 45,46 | 44,79 | 46,96 | 48,39 | 47,22 |
| Νοε-20 | 47,68 | 51,10 | 52,75 | 54,87 | 52,73 |
| Δεκ-20 | 52,60 | 67,97 | 57,21 | 62,49 | 58,99 |
| Ιαν-21 | 50,58 | 58,18 | 52,77 | 54,79 | 52,52 |
| Φεβ-21 | 46,47 | 51,73 | 50,58 | 52,40 | 50,36 |
| Μαρ-21 | 55,54 | 54,64 | 57,77 | 59,04 | 57,64 |
| Απρ-21 | 61,92 | 60,87 | 63,68 | 65,34 | 64,17 |
| Μαϊ-21 | 60,86 | 59,01 | 62,48 | 64,98 | 63,16 |
| Ιουν-21 | 79,96 | 84,00 | 83,09 | 87,31 | 83,47 |
| Ιουλ-21 | 97,90 | 104,46 | 101,91 | 104,31 | 101,86 |
| Αυγ-21 | 112,10 | 122,34 | 122,57 | 126,50 | 121,72 |
| Σεπ-21 | 128,3 | 133,16 | 134,44 | 137,29 | 134,73 |
| Οκτ-21 | 192,39 | 192,62 | 203,64 | 204,02 | 204,03 |
| Νοε-21 | 224,58 | 225,39 | 228,95 | 236,36 | 228,88 |
| Δεκ-21 | 216,54 | 248,78 | 235,01 | 247,16 | 235,44 |
| Ιαν-22 | 221,54 | 223,24 | 223,95 | 235,37 | 227,27 |
| Φεβ-22 | 206,69 | 201,52 | 211,13 | 217,17 | 211,71 |
| Μαρ-22 | 263,18 | 242,1 | 274,5 | 282,5 | 272,59 |
| Απρ-22 | 228,46 | 218,29 | 246,97 | 255,8 | 246,56 |
| Μαϊ-22 | 216,95 | 211,19 | 225,33 | 229,61 | 225,06 |
| Ιουν-22 | 225,54 | 231 | 234,5 | 248,97 | 240,33 |
| 1/7/2022 - 7/7/2022 | 300,61 | 298,96 | 316,9 | 326,46 | 317,85 |
| 8/7/2022 - 31/7/2022 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85,00 |
| Αυγ-22 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85,00 |
| Σεπ-22 | 84,74 | 84,56 | 84,88 | 84,92 | 84,86 |
| Οκτ-22 | 84,59 | 84,10 | 84,70 | 84,83 | 84,69 |

* Για το διάστημα από 8/7/2022 κι έπειτα η Ε.Τ.Α. έχει υπολογισθεί με βάση την Ρυθμιζόμενη Τιμή Επιτρεπτού Εσόδου (Αρ. 64, Ν. 4986, ΦΕΚ Α' 204, 28.10.2022) που ορίστηκε για τις Α.Π.Ε. στα 85 €/MWh σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517, 06.07.2022).



Ειδικά για τον 07_2022 και κατ' εφαρμογή της παρ. 13 του Άρ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204, 28.10.2022), ο υπολογισμός της ETA ανά τεχνολογία για το διάστημα από 01.07.2022 έως και την εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων ΑΕΗ ήτοι 07.07.2022 και για το διάστημα από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων ΑΕΗ ήτοι 08.07.2022 έως και 31.07.2022, προκύπτει ως εξής:

| 01.07_07.07.2022 | ETA (€/MWh) |
|------------------|-------------|
| Αιολικά | 300,61 |
| Φ/Β | 298,96 |
| ΜΥΗΣ | 316,90 |
| Βιομάζα | 326,46 |
| ΣΗΘΥΑ | 326,46 |
| Μέση TEAEM | 317,85 |

| 08.07_31.07.2022 | ETA (€/MWh) |
|------------------|-------------|
| Αιολικά | 85,00 |
| Φ/Β | 85,00 |
| ΜΥΗΣ | 85,00 |
| Βιομάζα | 85,00 |
| ΣΗΘΥΑ | 85,00 |
| Μέση TEAEM | 85,00 |

Στο πλαίσιο της εφαρμογής της ΥΑ ΦΕΚ Β΄ 2062/30.05.2020 «Καθορισμός της διαδικασίας οριστικής εκκαθάρισης της μεθοδολογίας βάσει της οποίας καθορίζεται η τιμολόγηση του διακανονισμού των συναλλαγών και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας για την αποζημίωση, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019 σύμφωνα με το άρθρο 61 του ν. 4546/2018 (Α΄ 101), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 19 του ν. 4643/2019 (Α΄ 193) και την παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4685/2020 (Α΄ 92)», υπολογίστηκε η ΕΤΑ ανά τεχνολογία για τους 33 μήνες της εκκαθάρισης, και έχει δημοσιευθεί στο site του ΔΑΠΕΕΠ.

| Έτος | Μήνας | ΕΤΑ Φ/Β €/MWh | ΕΤΑ Αιολικά €/MWh | ΕΤΑ ΜΥΗΣ €/MWh | ΕΤΑ ΣΗΘΥΑ €/MWh | ΕΤΑ Βιομάζα Βιοαέριο €/MWh | Μέση ΟΤΣ €/MWh |
|------|-------|---------------------|-------------------------|----------------------|-----------------------|-------------------------------------|-------------------|
| 2017 | 4 | 42,87 | 43,54 | 44,54 | 45,40 | 45,40 | 44,567 |
| 2017 | 5 | 45,89 | 43,75 | 45,86 | 46,33 | 46,33 | 45,734 |
| 2017 | 6 | 52,03 | 49,93 | 51,25 | 51,73 | 51,73 | 51,321 |
| 2017 | 7 | 53,60 | 51,29 | 52,50 | 53,03 | 53,03 | 52,538 |
| 2017 | 8 | 50,41 | 50,24 | 50,64 | 50,96 | 50,96 | 50,566 |
| 2017 | 9 | 53,24 | 52,21 | 53,04 | 53,36 | 53,36 | 53,065 |
| 2017 | 10 | 52,85 | 52,31 | 54,78 | 55,82 | 55,82 | 54,879 |
| 2017 | 11 | 69,82 | 67,21 | 71,65 | 73,67 | 73,67 | 70,447 |
| 2017 | 12 | 54,72 | 55,20 | 56,25 | 57,13 | 57,13 | 56,188 |
| 2018 | 1 | 53,47 | 52,42 | 53,33 | 54,02 | 54,02 | 53,495 |
| 2018 | 2 | 52,29 | 50,48 | 51,73 | 52,14 | 52,14 | 51,625 |
| 2018 | 3 | 39,85 | 42,71 | 44,21 | 45,27 | 45,27 | 44,283 |
| 2018 | 4 | 47,47 | 44,42 | 50,03 | 51,11 | 51,11 | 50,349 |
| 2018 | 5 | 55,36 | 54,57 | 56,39 | 56,66 | 56,66 | 56,325 |
| 2018 | 6 | 60,76 | 59,96 | 60,64 | 60,97 | 60,97 | 60,685 |
| 2018 | 7 | 64,36 | 63,92 | 64,36 | 64,65 | 64,65 | 64,422 |
| 2018 | 8 | 63,24 | 62,63 | 63,77 | 64,21 | 64,21 | 63,830 |
| 2018 | 9 | 68,16 | 64,22 | 67,32 | 67,53 | 67,53 | 67,062 |
| 2018 | 10 | 70,78 | 70,09 | 71,57 | 71,79 | 71,79 | 71,403 |
| 2018 | 11 | 68,70 | 68,47 | 69,67 | 70,00 | 70,00 | 69,299 |
| 2018 | 12 | 71,22 | 68,93 | 71,22 | 72,27 | 72,27 | 71,250 |
| 2019 | 1 | 78,15 | 73,84 | 75,23 | 76,45 | 76,45 | 75,283 |
| 2019 | 2 | 69,22 | 67,18 | 68,91 | 69,63 | 69,63 | 69,007 |
| 2019 | 3 | 55,19 | 57,36 | 59,70 | 61,26 | 61,26 | 59,867 |
| 2019 | 4 | 56,78 | 61,91 | 62,53 | 63,75 | 63,75 | 62,401 |
| 2019 | 5 | 63,01 | 63,52 | 65,88 | 66,80 | 66,80 | 65,911 |
| 2019 | 6 | 67,37 | 65,93 | 68,19 | 68,44 | 68,44 | 68,136 |
| 2019 | 7 | 62,02 | 61,01 | 62,20 | 62,81 | 62,81 | 62,143 |
| 2019 | 8 | 64,24 | 62,84 | 64,13 | 64,63 | 64,63 | 64,021 |
| 2019 | 9 | 60,84 | 57,55 | 61,20 | 61,69 | 61,69 | 60,911 |
| 2019 | 10 | 60,99 | 59,94 | 63,45 | 64,51 | 64,51 | 63,323 |

Α6:Παράμετροι Τιμολόγησης ΣΗΘΥΑ

Με την εφαρμογή του Ν. 4254/2014 ο ΔΑΠΕΕΠ δημοσιεύει στο παρόν δελτίο προσωρινές και οριστικές τιμές που κοινοποιούνται στο ΔΑΠΕΕΠ από τις αρμόδιες υπηρεσίες του ΥΠΕΝ, για την τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΣΗΘΥΑ.

Προσωρινές και Οριστικές τιμές παραμέτρων για τον υπολογισμό της μεταβλητής «Προσαρμογή τιμής φυσικού αερίου –ΠΤ»

| Μήνας | ΜΤΦΑ _μ ¹ (€/MWh) | | ΜΤΦΑ _η ¹ (€/MWh) | | Μέση Τιμή ² Δικαιωμάτων CO ₂ (€/tn) |
|------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|
| | προσωρινή εκκαθάριση | οριστική εκκαθάριση | προσωρινή εκκαθάριση | οριστική εκκαθάριση | |
| Μάρτιος 2021 | 25,745310 | 26,00271 | 23,11663 | 20,34843 | 40,50 |
| Απρίλιος 2021 | 26,00271 | 24,70286 | 20,34843 | 21,42127 | 44,75 |
| Μάιος 2021 | 24,70286 | 25,194960 | 21,42127 | 22,71279 | 52,20 |
| Ιούνιος 2021 | 25,194960 | 30,86574 | 22,71279 | 25,68564 | 52,64 |
| Ιούλιος 2021 | 30,86574 | 32,86016 | 25,68564 | 28,74781 | 53,15 |
| Αύγουστος 2021 | 32,86016 | 32,80447 | 28,74781 | 32,34539 | 56,30 |
| Σεπτέμβριος 2021 | 32,80447 | 40,04875 | 32,34539 | 42,38495 | 61,43 |
| Οκτώβριος 2021 | 40,04875 | 48,58246 | 42,38495 | 71,81750 | 59,52 |
| Νοέμβριος 2021 | 48,58246 | 67,78282 | 71,81750 | 96,32166 | 65,68 |
| Δεκέμβριος 2021 | 67,78282 | 60,34964 | 96,32166 | 90,72428 | 80,65 |
| Ιανουάριος 2022 | 60,34964 | 124,84540 | 90,72428 | 118,38134 | 83,07 |
| Φεβρουάριος 2022 | 124,84540 | 112,24542 | 118,38134 | 88,89490 | 90,31 |
| Μάρτιος 2022 | 112,24542 | 88,061210 | 88,89490 | 84,06981 | 74,16 |
| Απρίλιος 2022 | 88,061210 | 134,60799 | 84,06981 | 126,65137 | 80,24 |
| Μάιος 2022 | 134,60799 | 114,81602 | 126,65137 | 99,03335 | 85,01 |
| Ιούνιος 2022 | 114,81602 | 120,04796 | 99,03335 | 93,25963 | 83,19 |
| Ιούλιος 2022 | 120,04796 | 132,948960 | 93,25963 | 109,33901 | 81,30 |
| Αύγουστος 2022 | 132,948960 | 194,87650 | 109,33901 | 167,71268 | 87,66 |
| Σεπτέμβριος 2022 | 194,87650 | 264,56787 | 167,71268 | 210,93048 | 69,57 |
| Οκτώβριος 2022 | 264,56787 | | 210,93048 | | 68,83 |

1 Πηγή: Διεύθυνση Πετρελαϊκής Πολιτικής του Υ.Π.Ε.Κ.Α.

2 Πηγή: Γραφείο Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών του Υ.Π.Ε.Κ.Α.

- ΜΤΦΑ_μ : Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής.
- ΜΤΦΑ_η: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα οι οποίοι είναι πελάτες ηλεκτροπαραγωγής.
- Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO₂: Η ανά μήνα μέση τιμή των δικαιωμάτων CO₂ σε €/tn όπως προκύπτει από τα στοιχεία του EEX (European Energy Exchange).

ΕΝΟΤΗΤΑ Β

Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2013-2022

Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ'2013-2015

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€) | | | | | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (μ€) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€) | | |
|---|--------------|--------------------------|-------|---|--------|----------------------------|---|--------------|-----------------|-------|-------------------|----------|-----------------------|-----------------|------------------|---------|-----------|
| | ΗΕΠ | Εκκαθάριση αποκλίσεων | ΜΜΚ | ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWη _{ΜΔΝ} | ΕΤΜΕΑΡ | Ειδικό Τέλος Λιγνίτη | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Τέλος ΕΡΤ | Έκτακτη Εισφορά | | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ | Αξία Φ/Β στεγών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | Τρέχον | Σωρευτικό |
| | | | | | | | | Διασυν. | ΜΔΝ | | | | | | | | |
| Σύνολο 2013 | 282,08 | 15,28 | 83,02 | 182,43 | 591,95 | 46,46 | 147,27 | 48,95 | 388,76 | 37,09 | 1823,30 | -1622,50 | -255,48 | -197,10 | -2075,08 | -251,78 | -603,85 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΠΙΣΤΩΤΙΚΩΝ/ΕΚΠΤΩΤΙΚΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ ΝΟΜΟΥ 4254/2014 (ΦΕΚ Α 85/7.4.2014) : | | | | | | | | | | | 305,249 μ€ | | | | 305,25 | -298,60 | |

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016 (ΦΕΚ Β' 2762/02.09.2016), προκύπτουν οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις της χρέωσης **ΕΤΜΕΑΡ ετών 2012, 2013 και 2016**, οι οποίες έχουν ολοκληρωθεί και είναι **36,16** εκατ. €, **30,06** εκατ. € και **39,02** εκατ. € αντίστοιχα, δηλαδή συνολικά πίστωση για τον ΑΔΜΗΕ ποσού **105,25** εκατ. €.

Το άνω ποσό έχει αποτυπωθεί στο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το μήνα Σεπτέμβριο 2018.

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €) | | |
|----------------|----------------|--------------------------|-------|---|--------|----------------------------|---|--------------|-----------------|------|-------------------|----------|-----------------------|-----------------|------------------|--------|-----------|
| | ΗΕΠ | Εκκαθάριση αποκλίσεων | ΜΜΚ | ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWη _{ΜΔΝ} | ΕΤΜΕΑΡ | Ειδικό Τέλος Λιγνίτη | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Τέλος ΕΡΤ | Έκτακτη Εισφορά | | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ | Αξία Φ/Β στεγών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | Τρέχον | Σωρευτικό |
| Σύνολο 2014 | 438,88 | -27,62 | 34,14 | 153,32 | 985,67 | 45,42 | 130,92 | 0,48 | 84,12 | 7,29 | 1852,62 | -1363,68 | -220,48 | -161,08 | -1745,23 | 107,39 | -191,21 |

Η οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2014 βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 134/2016, όπως έχει ολοκληρωθεί από το ΔΕΔΔΗΕ, καταλήγει σε πίστωση για τον ΑΔΜΗΕ ποσού 81,45 εκατ. €. Το άνω ποσό έχει ήδη αποτυπωθεί στο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το μήνα Μάιο 2018.

¹Τα ποσά κάθε μήνα αντιστοιχούν στα σχετικά παραστατικά που εκδόθηκαν για το μήνα αυτό. Στις περιπτώσεις α) Τέλους ΕΡΤ και β) Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου δεδομένου ότι δεν εκδίδονται παραστατικά, τα αντίστοιχα ποσά αφορούν στις ταμειακές πράξεις του συγκεκριμένου μήνα.

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €) | |
|---------------|----------------|-----------------------|-------|--|---------|----------------------|--------------------------------------|----------------|---------------|-----------------|--------------|-----------------|-----------------|---------------|
| | ΗΕΠ | Εκκαθάριση αποκλίσεων | ΜΜΚ | ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ} | ΕΤΜΕΑΡ | Ειδικό Τέλος Λιγνίτη | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ | Αξία Φ/Β στεγών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | Τρέχον | Σωρευτικό |
| Ιαν-15 | 38,92 | -0,65 | 1,73 | 12,27 | 103,18 | 3,78 | 13,98 | 173,21 | -95,13 | -12,22 | -10,80 | -118,15 | 55,06 | -136,15 |
| Φεβ-15 | 35,29 | 2,20 | 2,82 | 12,74 | 90,18 | 2,59 | 16,63 | 162,46 | -92,92 | -8,16 | -10,93 | -112,01 | 50,44 | -85,70 |
| Μαρ-15 | 37,36 | 0,08 | 2,72 | 10,29 | 88,97 | 2,98 | 18,04 | 160,44 | -109,62 | -9,17 | -11,64 | -130,42 | 30,02 | -55,68 |
| Απρ-15 | 35,94 | -0,28 | 5,77 | 9,95 | 75,13 | 2,28 | 16,23 | 145,01 | -133,02 | -11,47 | -13,51 | -158,00 | -12,99 | -68,67 |
| Μαϊ-15 | 34,16 | 0,27 | 3,70 | 9,56 | 76,87 | 2,89 | 12,75 | 140,20 | -130,41 | -16,16 | -14,33 | -160,91 | -20,70 | -89,37 |
| Ιουν-15 | 32,44 | 1,49 | 2,19 | 11,20 | 79,99 | 3,38 | 17,76 | 148,45 | -126,09 | -16,66 | -15,80 | -158,56 | -10,11 | -99,48 |
| Ιουλ-15 | 42,27 | 2,47 | 0,96 | 15,24 | 104,70 | 4,47 | 13,76 | 183,86 | -145,79 | -20,19 | -18,92 | -184,90 | -1,04 | -100,52 |
| Αυγ-15 | 38,70 | 3,05 | 1,81 | 13,23 | 99,88 | 3,97 | 8,90 | 169,53 | -142,41 | -20,78 | -16,48 | -179,68 | -10,15 | -110,66 |
| Σεπ-15 | 31,27 | 1,52 | 1,30 | 9,08 | 85,96 | 3,34 | 5,34 | 137,81 | -111,89 | -24,85 | -12,95 | -149,69 | -11,88 | -122,54 |
| Οκτ-15 | 31,49 | 1,76 | 3,12 | 8,80 | 77,45 | 2,36 | 19,97 | 144,95 | -108,19 | -19,78 | -12,65 | -140,62 | 4,34 | -118,20 |
| Νοε-15 | 32,11 | 1,29 | 2,16 | 8,57 | 76,17 | 3,31 | 20,78 | 144,38 | -106,11 | -18,06 | -11,93 | -136,10 | 8,28 | -109,92 |
| Δεκ-15 | 29,66 | 1,86 | 1,49 | 9,54 | 92,08 | 3,46 | 11,53 | 149,63 | -96,05 | -15,87 | -12,06 | -123,98 | 25,64 | -84,28 |
| Σύνολο 2015 | 419,61 | 15,06 | 29,76 | 130,46 | 1050,57 | 38,84 | 175,65 | 1859,95 | -1397,65 | -193,36 | -162,01 | -1753,02 | 106,93 | -84,28 |
| Α Σύνολο 2015 | | | | | | | | 1861,55 | | | | -1753,02 | 108,53 | -82,68 |
| Β Σύνολο 2015 | | | | | | | | 1881,99 | | | | -1753,02 | 128,97 | -62,24 |

Σημείωση: Στο Σύνολο Εισροών για το Α Σύνολο 2015 περιλαμβάνεται και η εισροή από την κατάπτωση Εγγυητικών Επιστολών του ΔΕΔΔΗΕ. Αντιστοιχεί σε 0,66 εκατ. € και αποτελεί εισροή του Ε.Λ. σύμφωνα με το Ν.3851/ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010 και την Υ.Α./ΦΕΚ Β' 1901/03.12.2010. Επίσης, περιλαμβάνεται και η εκκαθάριση Στεγών των ΜΔΝ για τους μήνες Οκτώβριο έως και Δεκέμβριο 2015, που αντιστοιχεί σε 0,94 εκατ. €. Στο Σύνολο Εισροών για το Β Σύνολο 2015 (τελικό) περιλαμβάνεται το ποσό των 20,44 εκατ. € το οποίο αφορά εκκαθάριση ΦΒ Στεγών στα ΜΔΝ για το διάστημα 1ος 2011 - 9ος 2015, με βάση το ΦΕΚ Β' 2815/22.12.2015.

B2: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2016-2018

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €) | | Σωρευτικό |
|-------------|----------------|-----------------------|-------|--|--------|----------------------|----------------------|---------------------------------------|-----------------|----------------|----------|------------------|--------------|-----------------|---------|-----------|
| | ΗΕΠ | Εκκαθάριση αποκλίσεων | ΜΜΚ | ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ} | ΕΤΜΕΑΡ | Χρέωση Εκπρ. Φορτίου | Ειδικό Τέλος Λιγνίτη | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου | Φ/Β Στεγνών ΜΔΝ | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ | Αξία Φ/Β στεγνών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | Τρέχον | |
| Ιαν-16 | 30,84 | 3,16 | 2,13 | 8,81 | 86,46 | 0,00 | 3,36 | 9,20 | 0,25 | 144,20 | -99,73 | -12,96 | -11,14 | -123,83 | 20,36 | -41,89 |
| Φεβ-16 | 28,50 | 3,30 | 2,91 | 7,42 | 73,75 | 0,00 | 2,33 | 10,26 | 0,22 | 128,70 | -106,85 | -10,59 | -11,15 | -128,59 | 0,10 | -41,78 |
| Μαρ-16 | 29,89 | 1,72 | 5,02 | 7,95 | 77,03 | 0,00 | 2,03 | 9,89 | 0,27 | 133,82 | -121,56 | -10,11 | -13,12 | -144,80 | -10,98 | -52,76 |
| Απρ-16 | 29,32 | -0,41 | 3,67 | 5,84 | 67,59 | 0,00 | 1,58 | 10,30 | 0,29 | 118,76 | -131,74 | -13,40 | -12,91 | -158,06 | -39,30 | -92,06 |
| Μαϊ-16 | 30,25 | 0,37 | 3,75 | 7,11 | 68,71 | 0,00 | 1,75 | 8,29 | 0,33 | 120,56 | -131,12 | -17,00 | -14,40 | -162,52 | -41,96 | -134,01 |
| Ιουν-16 | 30,83 | -0,55 | 2,34 | 8,72 | 82,39 | 0,00 | 1,97 | -6,80 | 0,37 | 119,28 | -132,14 | -17,05 | -15,66 | -164,85 | -45,57 | -179,59 |
| Ιουλ-16 | 34,37 | 0,71 | 2,73 | 15,41 | 96,84 | 0,00 | 2,97 | 8,75 | 0,39 | 162,18 | -146,30 | -19,73 | -22,31 | -188,35 | -26,17 | -205,75 |
| Αυγ-16 | 32,83 | 0,41 | 5,38 | 12,53 | 90,46 | 0,00 | 2,74 | 2,84 | 0,39 | 147,58 | -148,21 | -23,76 | -18,57 | -190,54 | -42,95 | -248,70 |
| Σεπ-16 | 26,14 | 0,30 | 2,20 | 11,14 | 73,03 | 0,00 | 2,36 | 8,44 | 0,38 | 123,99 | -113,15 | -24,41 | -15,79 | -153,35 | -29,36 | -278,07 |
| Οκτ-16 | 28,19 | -0,13 | 1,83 | 8,45 | 69,85 | 7,23 | 2,54 | 11,17 | 0,33 | 129,47 | -102,89 | -19,79 | -13,27 | -135,95 | -6,48 | -284,54 |
| Νοε-16 | 29,16 | 0,10 | 2,91 | 6,88 | 73,38 | 10,00 | 2,79 | 11,14 | 0,29 | 136,65 | -95,83 | -17,06 | -9,98 | -122,86 | 13,79 | -270,76 |
| Δεκ-16 | 37,25 | 1,76 | 0,75 | 9,63 | 90,34 | 14,69 | 3,37 | 5,15 | 0,26 | 163,20 | -107,33 | -15,04 | -11,76 | -134,13 | 29,07 | -241,68 |
| Σύνολο 2016 | 367,57 | 10,74 | 35,61 | 109,91 | 949,83 | 31,92 | 29,80 | 88,63 | 3,78 | 1628,39 | -1436,86 | -200,90 | -170,07 | -1807,83 | -179,44 | -241,68 |

Σημείωση_1: Στο Σύνολο Εισροών για τον Απρίλιο 2016 περιλαμβάνεται και η εισροή από την κατάπτωση Εγγυητικών Επιστολών του ΔΕΔΔΗΕ. Αντιστοιχεί σε 0,59 εκατ. € και αποτελεί εισροή του Ε.Λ. σύμφωνα με το Ν.3851/ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010 και την Υ.Α./ΦΕΚ Β' 1901/03.12.2010.

Σημείωση_2: Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για τον Ιούνιο 2016 έχει συμπεριληφθεί το χρηματικό ποσό που προέκυψε από την Τελική Ετήσια Εκκαθάριση Αντιστάθμισης (Carbon Leakage) για το έτος 2015.

Σημείωση_3: Στην εισροή της Χρέωσης Εκπρωσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.

Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2017

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €) | | Σωρευτικό | |
|-------------|----------------|-----------------------|-------|--|--------|----------------------|----------------------|--------------------------------------|-----------------|----------------|----------|------------------|-----------------|-----------------|---------------|----------------|
| | ΗΕΠ | Εκκαθάριση αποκλίσεων | ΜΜΚ | ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ} | ΕΤΜΕΑΡ | Χρέωση Εκτρ. Φορτίου | Ειδικό Τέλος Λιγνίτη | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Φ/Β Στεγνών ΜΔΝ | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ | Αξία Φ/Β στεγνών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | | Τρέχον |
| Ιαν-17 | 50,45 | -2,66 | 1,18 | 8,41 | 86,36 | 53,50 | 3,42 | 10,45 | 0,25 | 211,35 | -87,51 | -12,76 | -10,55 | -110,82 | 100,53 | -141,15 |
| Φεβ-17 | 37,56 | 3,34 | 0,89 | 7,71 | 75,15 | 36,77 | 3,15 | 11,40 | 0,27 | 176,25 | -98,16 | -8,27 | -10,19 | -116,63 | 59,62 | -81,53 |
| Μαρ-17 | 36,37 | 2,18 | 5,02 | 8,77 | 33,30 | 28,02 | 2,66 | 12,27 | 0,35 | 128,94 | -137,11 | -10,71 | -12,04 | -159,86 | -30,92 | -112,46 |
| Απρ-17 | 30,97 | 1,17 | 2,66 | 7,98 | 89,78 | 22,16 | 2,26 | 9,73 | 0,39 | 167,10 | -131,83 | -10,61 | -12,63 | -155,07 | 12,02 | -100,43 |
| Μαϊ-17 | 37,71 | 0,98 | 3,78 | 8,70 | 58,38 | 28,97 | 2,16 | 9,36 | 0,43 | 150,49 | -141,41 | -17,24 | -13,73 | -172,38 | -21,89 | -122,32 |
| Ιουν-17 | 32,26 | 0,05 | 0,37 | 10,26 | 104,66 | 25,28 | 2,43 | 10,13 | 0,49 | 185,93 | -122,97 | -17,80 | -14,47 | -155,24 | 30,69 | -91,63 |
| Ιουλ-17 | 45,83 | 0,42 | 1,16 | 17,09 | 59,75 | 36,88 | 2,93 | 12,68 | 0,50 | 178,57 | -151,78 | -19,91 | -20,30 | -191,99 | -13,42 | -105,05 |
| Αυγ-17 | 52,39 | 0,91 | 1,51 | 18,00 | 77,79 | 38,58 | 2,69 | 6,29 | 0,48 | 198,63 | -166,56 | -24,25 | -20,67 | -211,48 | -12,84 | -117,90 |
| Σεπ-17 | 37,03 | -1,49 | 0,50 | 10,29 | 77,80 | 24,55 | 2,40 | 24,59 | 0,44 | 176,11 | -119,37 | -24,64 | -14,04 | -158,05 | 18,05 | -99,84 |
| Οκτ-17 | 37,42 | 2,26 | 1,96 | 10,54 | 74,58 | 30,76 | 2,92 | 17,86 | 0,38 | 178,69 | -124,47 | -20,22 | -14,00 | -158,69 | 19,99 | -79,85 |
| Νοε-17 | 39,29 | 1,07 | 0,62 | 7,00 | 73,04 | 38,99 | 3,06 | 18,64 | 0,31 | 182,02 | -86,67 | -19,53 | -9,82 | -116,02 | 66,00 | -13,85 |
| Δεκ-17 | 48,32 | 2,37 | 2,31 | 9,07 | 78,33 | 46,99 | 2,69 | 8,46 | 0,29 | 198,83 | -118,15 | -13,98 | -10,37 | -142,49 | 56,34 | 42,49 |
| Σύνολο 2017 | 485,61 | 10,60 | 21,96 | 123,82 | 888,92 | 411,46 | 32,77 | 151,85 | 4,57 | 2132,91 | -1485,99 | -199,92 | -162,82 | -1848,74 | 284,17 | 42,49 |

Σημείωση_1: Στην εισροή της Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.

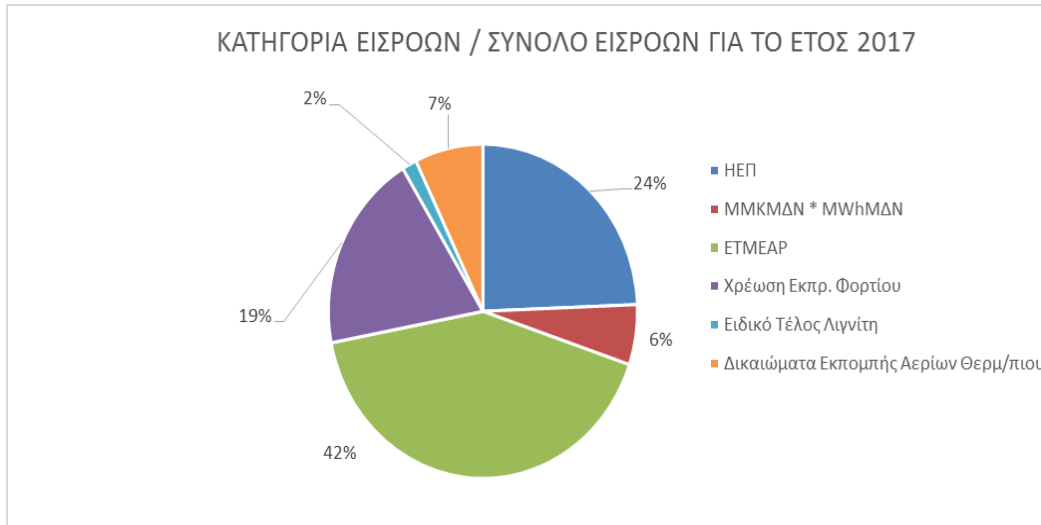
Σημείωση_2: Η αξία ΑΠΕ Φεβρουαρίου 2017 έχει μειωθεί κατά το ποσό των 5,457 εκατ. € λόγω οριστικής εκκαθάρισης της μονάδας συμπαραγωγής του ΔΕΣΦΑ την περίοδο 04.2009 έως 08.2011.

Σημείωση_3: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Μάρτιο 2017 συμπεριλαμβάνεται α) οριστική εκκαθάριση του 2015 αξίας -42,168 εκατ. € και β) διαγραφή της διορθωτικής εκκαθάρισης του Φεβρουαρίου 2017 αξίας +9,512 εκατ. € η οποία έχει ήδη αποτυπωθεί στην αντίστοιχη εισροή Φεβρουαρίου 2017.

Σημείωση_4: Στο σύνολο εισροών για το μήνα Ιούλιο 2017 περιλαμβάνεται και η εισροή 1,34 εκατ. € από Ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έτους 2015.

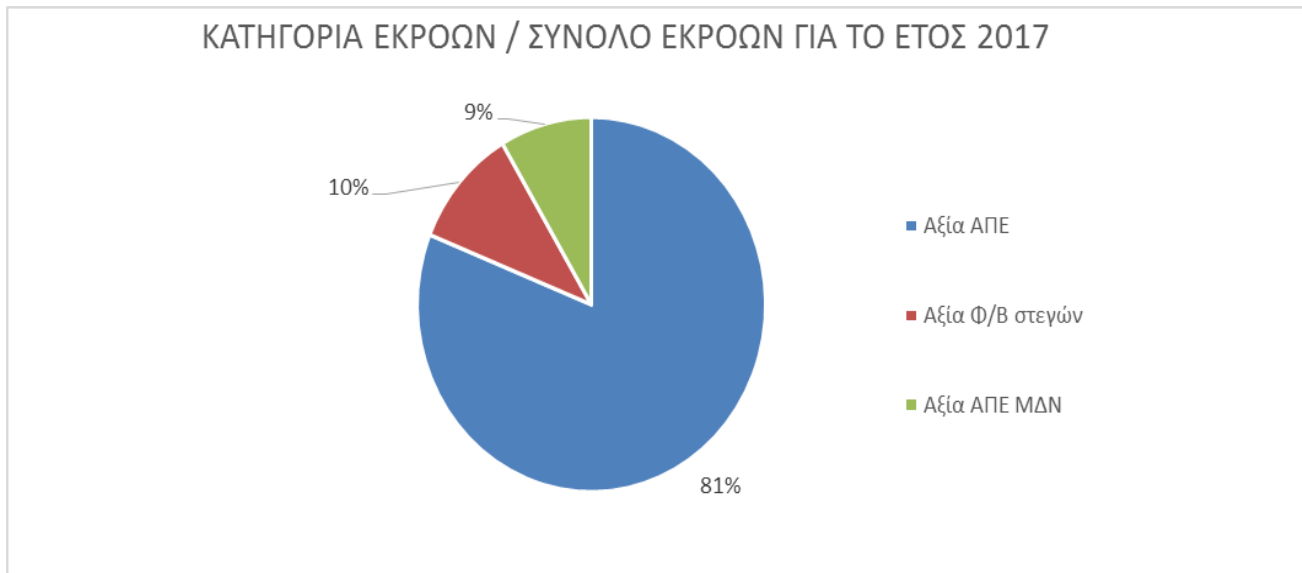
Σημείωση_5: Στα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το Σεπτέμβριο 2017 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 9,265 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage) μετά την ετήσια εκκαθάριση του 2016 και συνεπώς αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού σύμφωνα με το Ν.4369/2016 ΦΕΚ Α'33/27.02.2016 και την υπ' αριθ. κοινή υπουργική απόφαση ΑΠ/21906/2014 (Β' 3304).

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εισροών (%) ως προς το σύνολο των εισροών για το έτος 2017.



Διευκρινίζεται πως η εισροή HEΠ αντιστοιχεί στο έσοδο Αγοράς και περιλαμβάνει τις χρεοπιστώσεις από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων και την εισροή από τη χρέωση με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ).

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εκροών (%) ως προς το σύνολο των εκροών για το έτος 2017.



Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2018

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€) | | | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (μ€) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€) | | |
|---|--------------|-----------------------|-------|--|--------|----------------------|----------------------|---------------------------------------|----------------|----------|-----------------|--------------|---------------|--------|-----------|
| | ΗΕΠ | Εκκαθάριση αποκλίσεων | ΜΜΚ | ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜΜΚ _{ΜΔΝ} | ΕΤΜΕΑΡ | Χρέωση Εκπρ. Φορτίου | Ειδικό Τέλος Λιγνίτη | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ./πλου | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ | Αξία Φ/Β στεγών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | Τρέχον | Σωρευτικό |
| Ιαν-18 | 40,18 | 0,64 | 2,25 | 10,17 | 65,03 | 21,96 | 3,10 | 13,85 | 157,65 | -107,85 | -13,80 | -11,33 | -132,98 | 24,67 | 67,16 |
| Φεβ-18 | 36,95 | 0,46 | 3,25 | 8,24 | 61,02 | 23,99 | 2,63 | 16,87 | 153,67 | -97,16 | -8,98 | -9,17 | -115,30 | 38,37 | 105,52 |
| Μαρ-18 | 41,58 | 1,16 | 14,52 | 9,69 | 64,20 | 30,33 | 1,79 | 20,36 | 184,01 | -142,58 | -9,87 | -12,17 | -164,62 | 19,39 | 124,91 |
| Απρ-18 | 39,72 | -0,46 | 10,56 | 7,76 | 61,88 | 15,39 | 1,25 | 25,83 | 162,31 | -139,22 | -10,15 | -12,60 | -161,97 | 0,33 | 125,24 |
| Μαϊ-18 | 46,58 | 0,76 | 5,11 | 10,67 | 5,95 | 17,53 | 2,19 | 20,75 | 110,00 | -138,33 | -15,34 | -12,77 | -166,44 | -56,44 | 68,80 |
| Ιουν-18 | 46,15 | 0,62 | 2,66 | 10,37 | 66,74 | 19,16 | 2,73 | 27,43 | 176,36 | -131,70 | -17,52 | -13,06 | -162,29 | 14,07 | 82,87 |
| Ιουλ-18 | 45,57 | -1,63 | 1,69 | 15,96 | 68,13 | 16,44 | 3,12 | 34,86 | 184,72 | -131,40 | -17,98 | -16,65 | -166,04 | 18,68 | 101,55 |
| Αυγ-18 | 65,80 | -0,13 | 4,32 | 19,26 | 71,22 | 20,10 | 2,94 | 16,81 | 200,91 | -163,08 | -21,38 | -18,22 | -202,68 | -1,77 | 99,78 |
| Σεπ-18 | 58,87 | -1,19 | 2,90 | 15,39 | -32,95 | 19,30 | 2,33 | 36,88 | 102,05 | -137,49 | -25,52 | -15,34 | -178,35 | -76,30 | 23,48 |
| Οκτ-18 | 57,28 | 1,84 | 2,29 | 10,49 | 73,67 | 17,45 | 1,98 | 55,31 | 220,79 | -125,79 | -19,07 | -11,38 | -156,25 | 64,54 | 88,02 |
| Νοε-18 | 57,84 | 2,20 | 2,81 | 10,83 | 62,82 | 19,11 | 2,54 | 37,47 | 196,01 | -113,00 | -17,80 | -10,03 | -140,82 | 55,19 | 143,21 |
| Δεκ-18 | 46,99 | 3,81 | 2,56 | 12,79 | 63,37 | 17,16 | 3,19 | 21,91 | 172,15 | -101,02 | -13,41 | -9,69 | -124,12 | 48,03 | 191,24 |
| Σύνολο 2018 | 583,51 | 8,08 | 54,91 | 141,61 | 631,09 | 237,93 | 29,81 | 328,34 | 2020,61 | -1528,61 | -190,84 | -152,41 | -1871,87 | 148,75 | 191,24 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. € | | | | | | | | | | | | | | | 121,24 |

Σημείωση_1: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Φεβρουάριο_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Φεβρουαρίου αξίας -16,05 εκατ. €.

Σημείωση_2: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Απρίλιο_2018 συμπεριλαμβάνονται:

- α) ετήσια εκκαθάριση του 2014 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ βάσει ΡΑΕ 688/2017 αξίας -3,35 εκατ. €,
- β) ετήσια εκκαθάριση του 2015 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ βάσει ΡΑΕ 688/2017 αξίας -1,21 εκατ. € και
- γ) στη εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Μάρτιο_2018 συμπεριλαμβάνεται η ετήσια εκκαθάριση του 2016 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ βάσει ΡΑΕ 688/2017 αξίας +2,92 εκατ. €.

Σημείωση_3: Στην εισροή της Χρέωσης Προμηθευτών το μήνα Μάρτιο συμπεριλαμβάνεται ποσό -6,1 εκατ. € από διορθωτικές εκκαθαρίσεις με βάση και τις αποκλίσεις για το χρονικό διάστημα από Ιανουάριο 2017 έως Μάρτιο 2018.

Στην εισροή της Χρέωσης Εκπρωσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.

Σημείωση_4: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το μήνα Μάιο_2018 συμπεριλαμβάνονται :

- α) η ετήσια εκκαθάριση του 2014 για το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) βάσει ΡΑΕ 134/2016 (ΦΕΚ Β 2762/02.09.2016) αξίας -81,45 εκατ. €,
- β) η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Μαΐου_2018 αξίας +26,9 εκατ. €.

Σημείωση_5: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιούνιο_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Ιουνίου αξίας -21,51 εκατ. €.

Σημείωση_6: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιούλιο_2018 συμπεριλαμβάνεται η απόδοση από το ΔΕΔΔΗΕ αναλογούντος ποσού από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές για τους μήνες Απρίλιος- Αύγουστος 2018 (Αποφάσεις ΡΑΕ 236 και 237/2017), αξίας + 0,114 εκατ. €.

Σημείωση_7: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Σεπτέμβριο_2018 συμπεριλαμβάνονται και οι οριστικές ετήσιες εκκαθαρίσεις της χρέωσης ΕΤΜΕΑΡ βάσει ΡΑΕ 134/2016 (ΦΕΚ Β 2762/02.09.2016) ετών 2012, 2013 και 2016, αξίας -36,16 εκατ. €, -30,06 εκατ. € και -39,02 εκατ. € αντίστοιχα, δηλαδή συνολική αξία -105,25 εκατ. €.

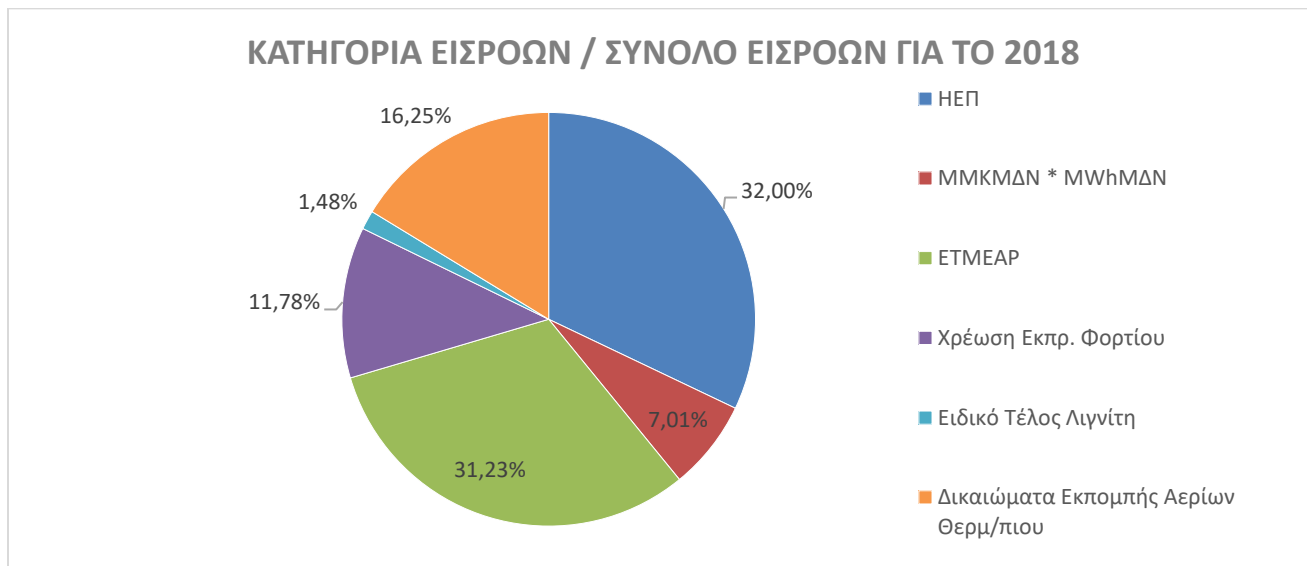
Σημείωση _8: Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για τον Οκτώβριο_2018 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των +14,22 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), μετά την ετήσια εκκαθάριση αντιστάθμισης του έτους 2017.

Σημείωση _9: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Νοέμβριο_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Νοεμβρίου αξίας -9,03 εκατ. €.

Σημείωση _10: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Δεκέμβριο_2018 συμπεριλαμβάνεται η απόδοση από το ΔΕΔΔΗΕ αναλογούντος ποσού από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές για τους μήνες Αύγουστος - Δεκέμβριος 2018 (Αποφάσεις ΡΑΕ 236/2017 και 237/2017), αξίας +0,525 εκατ. €.

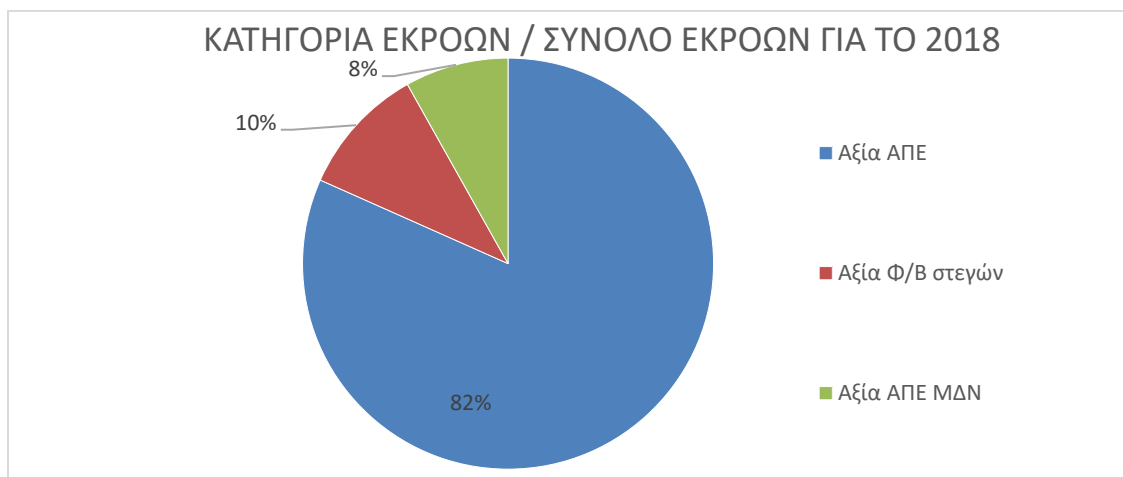
Σημείωση _11: Στην εκροή Αξία ΑΠΕ για το μήνα Δεκέμβριο_2018 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία Οριστική Συμπληρωματική Εκκαθάριση Δεκεμβρίου 2018 Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την ΚΜ ΣΗΘΥΑ, βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 569/2016 , αναλογούντος , αξίας 0,115 εκατ. €.

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εισροών (%) ως προς το σύνολο των εισροών για το έτος 2018.



Διευκρινίζεται πως η εισροή ΗΕΠ αντιστοιχεί στο έσοδο Αγοράς και περιλαμβάνει τις χρεοπιστώσεις από την Εκκαθάριση των Αποκλίσεων και την εισροή από τη χρέωση με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ).

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει το ποσοστό κάθε κατηγορίας εκροών (%) ως προς το σύνολο των εκροών για το έτος 2018.



B3: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2019

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €) | |
|--|----------------|-----------------------|--------|--|--------|--------------------------------------|----------------|----------------|---------------|-----------------|--------------|---------------|-----------------|-----------|
| | ΗΕΠ | Εκκαθάριση αποκλίσεων | ΜΜΚΘΣΣ | ΜΜΚΘΣΣ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ} | ΕΤΜΕΑΡ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πλου | Φ/Β Στεγών ΜΔΝ | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ | Αξία Φ/Β στεγών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | Τρέχον | Σωρευτικό |
| Ιαν-19 | 64,03 | 0,40 | 3,19 | 13,06 | 61,95 | 27,76 | 0,40 | 170,78 | -111,46 | -13,27 | -9,43 | -134,16 | 36,63 | 106,63 |
| Φεβ-19 | 58,43 | 4,60 | 6,46 | 10,15 | 92,20 | 24,80 | 0,32 | 198,56 | -123,42 | -8,54 | -8,88 | -140,82 | 57,74 | 164,37 |
| Μαρ-19 | 55,37 | 7,10 | 13,08 | 10,43 | 59,42 | 26,34 | 0,39 | 172,13 | -159,93 | -8,11 | -11,64 | -179,68 | -7,55 | 156,83 |
| Απρ-19 | 47,04 | 5,98 | 9,74 | 10,96 | 67,35 | 32,33 | 0,45 | 173,85 | -134,61 | -11,46 | -11,75 | -157,31 | 16,54 | 173,36 |
| Μαϊ-19 | 50,24 | 5,10 | 9,03 | 9,25 | 68,28 | 25,79 | 0,54 | 168,24 | -141,16 | -16,45 | -11,79 | -169,41 | -1,18 | 172,19 |
| Ιουν-19 | 55,79 | 5,63 | 5,76 | 16,61 | 79,58 | 25,22 | 0,58 | 189,17 | -150,88 | -16,13 | -15,99 | -183,01 | 6,16 | 178,35 |
| Ιουλ-19 | 53,50 | 3,12 | 7,09 | 16,88 | 68,56 | 41,38 | 0,59 | 191,12 | -155,24 | -19,16 | -16,88 | -191,28 | -0,16 | 178,19 |
| Αυγ-19 | 72,73 | 5,77 | 7,98 | 21,07 | 77,34 | 16,06 | 0,60 | 201,55 | -186,27 | -22,51 | -18,57 | -227,34 | -25,80 | 152,39 |
| Σεπ-19 | 52,61 | 1,56 | 8,20 | 16,73 | 34,52 | 30,92 | 0,54 | 145,08 | -145,01 | -24,13 | -15,43 | -184,57 | -39,49 | 112,90 |
| Οκτ-19 | 44,75 | 3,55 | 7,63 | 11,16 | 60,94 | 33,75 | 0,53 | 162,31 | -128,41 | -20,00 | -10,81 | -159,22 | 3,08 | 115,99 |
| Νοε-19 | | | | | | | | 0,00 | | | | 0,00 | | |
| Δεκ-19 | | | | | | | | 0,00 | | | | 0,00 | | |
| Σύνολο 2019 | 554,49 | 42,82 | 78,16 | 136,29 | 670,13 | 284,36 | 4,94 | 1772,79 | -1436,38 | -159,75 | -131,18 | -1726,80 | 45,99 | 115,99 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. € | | | | | | | | | | | | | 45,99 | |

Σημείωση _1: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Ιανουάριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Δεκεμβρίου_2018, αξίας - 0,99 εκατ. €.

Σημείωση _2: Στην εκροή Αξία ΑΠΕ μηνός Ιανουαρίου_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 0,095 εκατ. €, λόγω επαναληπτικής εκκαθάρισης της Συμπληρωματικής Σύμβασης Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την Κατανεμόμενη Μονάδα ΣΗΘΥΑ για το χρονικό διάστημα (1ος/2015-8ος/2015), που πραγματοποιήθηκε από τον ΔΑΠΕΕΠ τον Ιανουάριο 2019.

Σημείωση _3: Στο σύνολο Εισροών μηνός Φεβρουαρίου_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 1,60 εκατ. €, ως προκύπταν έσοδο για τον ΕΛΑΠΕ λόγω καταβολής του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για το έτος 2016.(Ανακοίνωση ΡΑΕ 12.03.2019).

Σημείωση _4: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Φεβρουάριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Ιανουαρίου_2019, αξίας +15,12 εκατ. €. Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Μάρτιο_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Φεβρουαρίου_2019, αξίας -9,02 εκατ. €.

Σημείωση _5: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Σεπτέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του Αυγούστου_2019 με εφαρμογή της Χρέωσης Βάσης στα 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες καταναλωτών, αξίας -19,19 εκατ. €.

Σημείωση _6: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Οκτώβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του Σεπτεμβρίου_2019, αξίας +4 εκατ. €.

Μετά την εφαρμογή του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ με τη συμμετοχή των ΑΠΕ στην Αγορά και τη λειτουργία του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ), ο Ειδικός Λογαριασμός ενσωματώνει νέα δομικά στοιχεία και η αποτύπωση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ σε πίνακες έχει ως εξής:

Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€) |
|--------------------|---------------------------|----------------------------|-------------------------|
| | Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Εκκαθάριση Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ |
| Νοε-19 | 3,134 | -3,397 | -0,263 |
| Δεκ-19 | 3,791 | -4,717 | -0,926 |
| Σύνολο 2μήνου 2019 | 6,925 | -8,114 | -1,189 |

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1

(ως έχει στις 07.07.2020)

Μετά τη διορθωτική εκκαθάριση Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ λόγω διόρθωσης των μετρήσεων παραγωγής των ΑΠΕ Χαμηλής Τάσης, για 11^ο και 12^ο 2019 ο Υπολογαριασμός Αγοράς διαμορφώνεται ως εξής :

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ | |
|--------------------|---|---|---|---|-------|--------|-----------------------------|----------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| | Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας | Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | ΜΜΒΑΠ | ΜΜΚΘΣΣ | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Κόστος Εξισορρόπησης | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| Νοε-19 | 37,251 | 1,214 | -0,014 | 0,340 | 0,006 | 10,277 | 0,000 | 0,000 | 49,074 | -0,263 | 48,811 |
| Δεκ-19 | 46,762 | 10,226 | -0,048 | 1,048 | 0,005 | 8,364 | 0,000 | 0,000 | 66,357 | -0,926 | 65,431 |
| Σύνολο 2μήνου 2019 | 84,013 | 11,440 | -0,061 | 1,388 | 0,011 | 18,641 | 0,000 | 0,000 | 115,431 | -1,189 | 114,242 |

Σημείωση_1: Στη συνιστώσα των εκκαθαρίσεων Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για Μονάδες ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών, και μετά τη διορθωτική εκκαθάριση Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ λόγω διόρθωσης των μετρήσεων παραγωγής των ΑΠΕ Χαμηλής Τάσης, για το Νοέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η ανωτέρω διορθωτική εκκαθάριση αξίας +4,73 εκατ. € και για το Δεκέμβριο_2019 αξίας +4,47 εκατ. €.

Σημείωση_2: Στην εισροή των εκκαθαρίσεων Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για το Νοέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται και η διορθωτική εκκαθάριση του ΑΔΜΗΕ του Νοεμβρίου_2019, αξίας 0,0056 εκατ. €, 0,01 και 0,0085 εκατ. € αντίστοιχα για τις 3 συνιστώσες αποκλίσεων του ΕΛΑΠΕ.

Σημείωση_3: Στην εισροή του ΜΜΚΘΣΣ για το Νοέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται και η διορθωτική εκκαθάριση του Νοεμβρίου_2019, αξίας -6,564 εκατ. €.

Σημείωση_4: Στην εισροή του ΜΜΚΘΣΣ για το Δεκέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση των μηνών 02_2019, 05_2019 έως 10_2019, συνολικής αξίας -5,2 εκατ. €, καθώς και η διορθωτική Δεκεμβρίου αξίας 0,00198 €.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ | |
|--------------------|--------------|--------------------------------------|----------------|---------------------------|--------|---------------|---------------------------|----------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ | ΠΑΕΣΑ | Σύνολο Εκροών | | |
| | | | | | | | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 |
| Νοε-19 | 36,987 | 29,583 | 66,570 | -4,623 | -0,007 | -4,630 | 5,320 | 67,260 |
| Δεκ-19 | -44,257 | 96,192 | 51,935 | -5,366 | -0,022 | -5,388 | -6,388 | 40,159 |
| Σύνολο 2μήνου 2019 | -7,270 | 125,775 | 118,505 | -9,989 | -0,029 | -10,018 | -1,068 | 107,419 |

Σημείωση_1: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ διασυνδεδεμένου συστήματος για το Νοέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνονται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ Οκτωβρίου_2019, αξίας - 4,431 εκατ. € και η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση Νοεμβρίου_2019 αξίας -4,684 εκατ. €.

Σημείωση_2: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ διασυνδεδεμένου συστήματος για το Δεκέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η αναδρομική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ από Ιανουάριο έως και Ιούλιο 2019 με εφαρμογή της χρέωσης βάσης 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες των καταναλωτών, μετά τη δημοσίευση της Υ.Α. (ΦΕΚ Β'4295/2019) που προβλέπεται από το Νόμο 4625/2019, Άρθρο 7, παρ.3, σχετικά με τη διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ από 01.01.2019, αξίας -84,759 εκατ. €, όπως εκκαθαρίστηκε από το ΔΑΠΕΕΠ. Επιπρόσθετα περιλαμβάνεται και ποσό αξίας 1,282 εκατ. € ως μέρος των εσόδων που συγκεντρώνει ο ΔΕΔΔΗΕ από την καταβολή οφειλών για διαπιστωμένες ρευματοκλοπές, το οποίο κατανέμεται στον Ειδικό Λογαριασμό των ΑΠΕ (Αποφάσεις ΡΑΕ 236 και 237/2017), σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Επίσης περιλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση Δεκεμβρίου_2019 αξίας -2,199 εκατ. €.

Σημείωση_3: Για το έτος 2019 δεν έχει συνυπολογισθεί το έσοδο ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

Σημείωση_4: Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Ρύπων του Θερμοκηπίου Δεκεμβρίου_2019 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των 35,661 εκατ. €, ως πρόσθετο έσοδο για όλο το έτος 2019 μετά τη δημοσίευση της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/15474/339 ΦΕΚ Β' 584/24.02.2020 και τον καθορισμό του ποσοστού από 65% σε 72%. Στο Δεκέμβριο_2019 έχει συμπεριληφθεί και η εισροή ποσού 43,33 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), μετά την ολοκλήρωση της Συμπληρωματικής Εκκαθάρισης Αντιστάθμισης της περιόδου 2016-2018, και συνεπώς αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού σύμφωνα με το Ν.4369/2016 ΦΕΚ Α'33/27.02.2016 και την υπ' αριθ. κοινή υπουργική απόφαση ΑΠ/21906/2014 (Β' 3304).

Σημείωση_5: Στο Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το Δεκέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η αναδρομική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ στα ΜΔΝ από Ιανουάριο έως και Ιούλιο 2019 με εφαρμογή της χρέωσης βάσης 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες των καταναλωτών, μετά τη δημοσίευση της Υ.Α. (ΦΕΚ Β'4295/2019) που προβλέπεται από το Νόμο 4625/2019, Άρθρο 7, παρ.3, σχετικά με τη διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ από 01.01.2019, αξίας -14,598 εκατ. €, όπως εκκαθαρίστηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστή των ΜΔΝ.

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ**(ως έχει στις 07.07.2020)**

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€) | |
|--|----------------------|----------------------|----------------|-----------------------------|------------|---------------|-----------------------|--------------------------|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ | Φ/Β Στέγες | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ |
| | | | | | | | | 115,99 |
| Νοε-19 | 48,81 | 67,26 | 116,07 | -100,28 | -17,44 | -117,71 | -1,64 | 114,35 |
| Δεκ-19 | 65,43 | 40,16 | 105,59 | -110,51 | -16,23 | -126,74 | -21,15 | 93,20 |
| Σύνολο 2μήνου 2019 | 114,24 | 107,42 | 221,66 | -210,79 | -33,66 | -244,45 | -22,79 | 93,20 |
| Ετήσιο 2019 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | | 93,20 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. € | | | | | | | | 23,20 |

Σημείωση _1: Στην εκροή Φ/Β Στεγών για το Δεκέμβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται το συνολικό ποσό των -1,28 εκατ. € ως εκκαθαρίσεις Φ/Β Στεγών που εκπροσωπούνται από λοιπούς Προμηθευτές για το έτος 2019.

B4: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2020

Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€) |
|-------------|---------------------------|----------------------------|-------------------------|
| | Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ | Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ | Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ |
| Ιαν-20 | 5,991 | -4,178 | 1,813 |
| Φεβ-20 | 4,004 | -3,932 | 0,072 |
| Μαρ-20 | 0,527 | -0,507 | 0,021 |
| Απρ-20 | 0,369 | -0,405 | -0,036 |
| Μαϊ-20 | 0,176 | -0,196 | -0,020 |
| Ιουν-20 | 0,136 | -0,160 | -0,024 |
| Ιουλ-20 | 0,142 | -0,241 | -0,100 |
| Αυγ-20 | 0,190 | -0,242 | -0,052 |
| Σεπ-20 | 0,218 | -0,232 | -0,014 |
| Οκτ-20 | 0,222 | -0,212 | 0,010 |
| Νοε-20 | 0,238 | -0,275 | -0,037 |
| Δεκ-20 | 0,287 | -0,353 | -0,066 |
| Σύνολο 2020 | 12,500 | -10,933 | 1,567 |

Σημείωση: Στη συνιστώσα της Εκκαθάρισης Μονάδων υπό το ΦΟΣΕΤΕΚ στο Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020 περιλαμβάνονται οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις, αξίας 5.895 € και 936 € αντίστοιχα.

Το συνολικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ, προκύπτει όταν στο Υπόλοιπο του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ συμπεριληφθούν οι Αποκλίσεις και το Αντικίνητρο Παρατεταμένης Παραμονής.

| | ΦΟΣΕΤΕΚ (σε εκατομύρια €) | | | | | | | | | |
|---------------|---------------------------|--------------------|-----------------|--------------------------|---------------------|--------------|--|------------------------|---------------------|--------------|
| | Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ | | | Υπολογισμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ | | | Συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ | | | |
| | Έσοδο ΗΕΠ | Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ | Τρέχον Υπόλοιπο | Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ | Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ | Σύνολο | Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ | Αποκλίσεις IMP ΦΟΣΕΤΕΚ | Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ | Σύνολο |
| Ιαν-20 | 5,99 | -4,18 | 1,81 | -2,17 | 0,00 | -2,17 | 1,81 | -2,17 | 0,00 | -0,36 |
| Φεβ-20 | 4,00 | -3,93 | 0,07 | -0,11 | 0,00 | -0,11 | 0,07 | -0,11 | 0,00 | -0,04 |
| Μαρ-20 | 0,53 | -0,51 | 0,02 | -0,04 | 0,02 | -0,01 | 0,02 | -0,04 | 0,02 | 0,01 |
| Απρ-20 | 0,37 | -0,40 | -0,04 | 0,04 | 0,02 | 0,06 | -0,04 | 0,04 | 0,02 | 0,02 |
| Μαϊ-20 | 0,18 | -0,20 | -0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,03 | -0,02 | 0,02 | 0,01 | 0,01 |
| Ιουν-20 | 0,14 | -0,16 | -0,02 | 0,03 | 0,01 | 0,04 | -0,02 | 0,03 | 0,01 | 0,01 |
| Ιουλ-20 | 0,14 | -0,24 | -0,10 | 0,12 | 0,01 | 0,13 | -0,10 | 0,12 | 0,01 | 0,03 |
| Αυγ-20 | 0,19 | -0,24 | -0,05 | 0,06 | 0,01 | 0,07 | -0,05 | 0,06 | 0,01 | 0,02 |
| Σεπ-20 | 0,22 | -0,23 | -0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,03 | -0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Οκτ-20 | 0,22 | -0,21 | 0,01 | -0,02 | 0,01 | -0,01 | 0,01 | -0,02 | 0,01 | 0,00 |
| Νοε-20 | 0,24 | -0,27 | -0,03 | 0,06 | 0,01 | 0,08 | -0,03 | 0,06 | 0,01 | 0,04 |
| Δεκ-20 | 0,29 | -0,35 | -0,06 | 0,06 | 0,02 | 0,07 | -0,06 | 0,06 | 0,02 | 0,02 |
| Σύνολο | 12,50 | -10,93 | 1,58 | -1,94 | 0,13 | -1,81 | 1,58 | -1,94 | 0,13 | -0,23 |

Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €) |
|------------------------|---|---|--|--------------------------------------|-------------------|-----------------|------------------|---|
| | Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') * | | | Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β') | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | |
| | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh ΑΠΕΜΔΝ | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Net- Metering | | | | | |
| Ιαν-20 | 15,38 | 0,27 | 0,0011 | 5,28 | 20,94 | -11,30 | -11,30 | 9,64 |
| Φεβ-20 | 12,28 | 0,32 | 0,0006 | 4,94 | 17,54 | -10,43 | -10,43 | 7,11 |
| Μαρ-20 | 13,19 | 0,43 | 0,0022 | 5,11 | 22,27 | -11,70 | -11,70 | 10,57 |
| Απρ-20 | 10,16 | 0,47 | 0,0026 | 4,63 | 15,26 | -11,51 | -11,51 | 3,75 |
| Μαϊ-20 | 8,86 | 0,54 | 0,0052 | 4,85 | 14,26 | -12,13 | -12,13 | 2,13 |
| Ιουν-20 | 9,37 | 0,52 | 0,0034 | 4,98 | 14,87 | -12,81 | -12,81 | 2,07 |
| Ιουλ-20 | 15,62 | 0,55 | 0,0005 | 6,00 | 22,17 | -17,80 | -17,80 | 4,37 |
| Αυγ-20 | 15,77 | 0,56 | 0,0024 | 6,62 | 22,96 | -17,07 | -17,07 | 5,88 |
| Σεπ-20 | 12,30 | 0,52 | 0,0005 | 6,12 | 18,94 | -13,66 | -13,66 | 5,28 |
| Οκτ-20 | 6,82 | 0,22 | 0,0015 | 5,62 | 12,65 | -9,15 | -9,15 | 3,51 |
| Νοε-20 | 10,08 | 0,34 | 0,0000 | 4,73 | 15,16 | -9,79 | -9,79 | 5,37 |
| Δεκ-20 | 9,04 | 0,13 | 0,0013 | 4,89 | 14,07 | -8,88 | -8,88 | 5,19 |
| Σύνολο 2020 | 138,88 | 4,88 | 0,0215 | 63,78 | 211,09 | -146,22 | -146,22 | 64,87 |

Πηγή Στοιχείων: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

* Οι Εισροές του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ (Α') των ΜΔΝ, υπολογίζονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ και την Παραγωγή ΑΠΕ ΜΔΝ. Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ | |
|-------------|---|---|---|---|-------|---------|-----------------------------|----------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| | Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας | Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦοΣΕΤΕΚ | ΜΜΒΑΠ | ΜΜΚΘΣΣ | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤΕΚ | Κόστος Εξισορρόπησης | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤΕΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| Ιαν-20 | 48,667 | 1,369 | -0,009 | -2,171 | 0,010 | 10,839 | 0,000 | 0,004 | 58,709 | 1,813 | 60,522 |
| Φεβ-20 | 38,687 | 3,886 | -0,081 | -0,110 | 0,004 | 14,749 | 0,000 | 0,001 | 57,137 | 0,072 | 57,209 |
| Μαρ-20 | 37,359 | 11,409 | -0,196 | -0,038 | 0,006 | 18,967 | 0,024 | 0,006 | 67,538 | 0,021 | 67,559 |
| Απρ-20 | 25,223 | 0,223 | -0,206 | 0,041 | 0,006 | 19,511 | 0,019 | 0,002 | 44,819 | -0,036 | 44,783 |
| Μαϊ-20 | 26,976 | 0,525 | -0,108 | 0,017 | 0,005 | 8,633 | 0,009 | 0,007 | 36,065 | -0,020 | 36,046 |
| Ιουν-20 | 27,342 | -0,910 | -0,107 | 0,028 | 0,003 | 3,942 | 0,007 | 0,005 | 30,311 | -0,024 | 30,287 |
| Ιουλ-20 | 42,440 | -0,492 | -0,101 | 0,116 | 0,005 | 1,962 | 0,011 | 0,002 | 43,944 | -0,100 | -10,756 |
| Αυγ-20 | 38,463 | -0,890 | -0,150 | 0,057 | 0,008 | 3,596 | 0,011 | 0,007 | 41,101 | -0,052 | 41,050 |
| Σεπ-20 | 47,031 | 0,373 | -0,122 | 0,014 | 0,011 | 6,413 | 0,011 | 0,012 | 53,743 | -0,014 | 53,730 |
| Οκτ-20 | 35,043 | 0,874 | -0,146 | -0,017 | 0,005 | 9,672 | 0,010 | 0,010 | 45,451 | 0,010 | 45,461 |
| Νοε-20 | 48,230 | -7,533 | -1,989 | 0,062 | 0,004 | 21,035 | 0,013 | 0,045 | 59,868 | -0,037 | 59,831 |
| Δεκ-20 | 47,792 | -14,439 | -2,389 | 0,056 | 0,007 | 30,693 | 0,016 | 0,043 | 61,779 | -0,066 | 61,713 |
| Σύνολο 2020 | 463,253 | -5,604 | -5,602 | -1,943 | 0,075 | 150,012 | 0,133 | 0,142 | 600,465 | 1,567 | 547,432 |

Σημείωση 1: Στη συνιστώσα των εκκαθαρίσεων του εσόδου με βάση το ΜΜΚΘΣΣ έχει συμπεριληφθεί η διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ για το διάστημα 11_2019 έως και 05_2020. Ειδικότερα, στον 01_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ 11_2019 αξίας +0,435 εκατ. €, 12_2019 αξίας +0,2696 εκατ. € και 01_2020 αξίας +0,23 εκατ. €. Στον 02_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση 02_2020 αξίας +0,628 εκατ. €, στον 03_2020 αξίας +0,49 εκατ. €, στον 04_2020 αξίας +1,32 εκατ. € και στον 05_2020 η διορθωτική εκκαθάριση του 05_2020 αξίας -4,975 εκατ. €.

Σημείωση 2: Στο Τρέχον Διαθέσιμο του Υπολογαριασμού Αγοράς ΛΓ1 το μήνα Ιούλιο_2020 περιλαμβάνεται ως εκροή το ισοδύναμο έσοδο Υπολογαριασμού Αγοράς αξίας -54,6 εκατ. € από την Οριστική Εκκαθάριση ΣΕΔΠ για το διάστημα από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019.

Σημείωση 3: Για Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020 οι συνιστώσες «Έσοδο ΗΕΠ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αποκλίσεων IMP Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αποκλίσεων IMP_B Μονάδων σε ΦΟΣΕ και απευθείας» και «Εκκαθάριση αποκλίσεων IMP Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ» εννοούνται ως «Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών», «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC_B Μονάδων σε ΦΟΣΕ και απευθείας» και «Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ».

Σημείωση 4: Στα ποσά των συνιστωσών για Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ | |
|-------------|--------------|---|----------------|---------------------------------|--------|---------------|----------|---------------------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ | ΠΑΕΣΑ | Σύνολο Εκροών | | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ |
| Ιαν-20 | 51,218 | 26,412 | 77,630 | -6,526 | -0,040 | -6,566 | 9,643 | 80,707 |
| Φεβ-20 | 43,768 | 27,579 | 71,347 | -9,191 | -0,042 | -9,233 | 7,112 | 69,226 |
| Μαρ-20 | 43,328 | 26,914 | 70,242 | -11,640 | -0,082 | -11,722 | 10,572 | 69,092 |
| Απρ-20 | 42,157 | 23,175 | 65,332 | -15,072 | -0,084 | -15,156 | 3,748 | 53,924 |
| Μαϊ-20 | 45,976 | 17,334 | 63,310 | -11,898 | -0,068 | -11,966 | 2,130 | 53,474 |
| Ιουν-20 | 43,247 | 29,174 | 72,421 | -11,944 | -0,071 | -12,016 | 2,065 | 62,471 |
| Ιουλ-20 | 52,185 | 49,512 | 101,697 | -13,259 | -0,110 | -13,368 | 4,369 | 137,866 |
| Αυγ-20 | 49,947 | 14,775 | 64,722 | -10,837 | -0,095 | -10,932 | 5,885 | 59,675 |
| Σεπ-20 | 48,588 | 36,482 | 85,071 | -17,126 | -0,156 | -17,281 | 5,281 | 73,070 |
| Οκτ-20 | 43,444 | 35,293 | 78,738 | -11,753 | -0,054 | -11,807 | 3,506 | 70,437 |
| Νοε-20 | 45,466 | 37,687 | 83,153 | -15,844 | -0,089 | -15,933 | 5,368 | 72,588 |
| Δεκ-20 | 41,958 | 85,367 | 141,788 | -14,050 | -0,091 | -14,141 | 5,191 | 132,838 |
| Σύνολο 2020 | 551,284 | 409,703 | 975,450 | -149,139 | -0,981 | -150,120 | 64,869 | 935,368 |

Σημείωση 1: Στη συνιστώσα της εισροής ΕΤΜΕΑΡ έχει συμπεριληφθεί η διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 02_2020 έως και 05_2020. Ειδικότερα, στον 02_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ 02_2020 αξίας +0,167 εκατ. €, στον 03_2020 συμπεριλαμβάνεται η διορθωτική εκκαθάριση 03_2020 αξίας +0,59 εκατ. €, στον 04_2020 αξίας +0,575 εκατ. € και στον 05_2020 η διορθωτική εκκαθάριση του 05_2020 αξίας +4,257 εκατ. €.

Σημείωση 2: Στη συνιστώσα της εισροής ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ για τον 12_2020 έχει συμπεριληφθεί η διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για τον 12_2020 αξίας -3,5 εκατ. €.

Σημείωση 3: Στο Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το Μάρτιο_2020 συμπεριλαμβάνεται η ετήσια οριστική εκκαθάριση 2017 της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ αξίας +3,53 εκατ. €.

Σημείωση 4: Στο Τρέχον Διαθέσιμο του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων ΛΓ2 το μήνα Ιούλιο_2020 περιλαμβάνεται ως εισροή η διορθωτική εκκαθάριση της Διαφορικής Προσαύξησης αξίας 45,17 εκατ. € από την Οριστική Εκκαθάριση ΣΕΔΠ για το διάστημα από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019.

Σημείωση 5: Στη συνιστώσα της εισροής ΕΤΜΕΑΡ το Νοέμβριο_2020 έχουν συμπεριληφθεί 2 διορθωτικές εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ συνολικής αξίας -5,137 εκατ. €.

Σημείωση 6: Στο σύνολο Εισροών τον 12_2020 συμπεριλαμβάνονται πρόσθετα έσοδα: 6 εκατ. € από το Τέλος Διατήρησης Αδειών Παραγωγής ΑΠΕ, 7,35 εκατ. € από το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2020 από τη ΡΑΕ και 1,1 εκατ. € από τις ρευματοκλοπές.

Σημείωση 7: Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου το Δεκέμβριο_2020 συμπεριλαμβάνεται πρόσθετο έσοδο 65,87 εκατ. €, λόγω μεταβολής του ποσοστού που κατευθύνεται στον ΕΛΑΠΕ από 65% σε 78%, για το διάστημα 01_2020 έως και 12_2020, σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020) για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2020.

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€) | |
|--|----------------------|----------------------|----------------|-----------------------------|------------|---------------|-----------------------|--------------------------|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ | Φ/Β Στέγες | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ |
| | | | | | | | | 93,2 |
| Ιαν-20 | 60,52 | 80,71 | 141,23 | -122,15 | -13,13 | -135,28 | 5,95 | 99,15 |
| Φεβ-20 | 57,21 | 69,23 | 126,43 | -129,86 | -9,53 | -139,39 | -12,96 | 86,19 |
| Μαρ-20 | 67,56 | 69,09 | 136,65 | -144,23 | -9,76 | -154,00 | -17,34 | 68,85 |
| Απρ-20 | 44,78 | 53,92 | 98,71 | -148,38 | -11,81 | -160,19 | -61,48 | 7,37 |
| Μαϊ-20 | 36,05 | 53,47 | 89,52 | -143,69 | -16,86 | -160,55 | -71,03 | -63,66 |
| Ιουν-20 | 30,29 | 62,47 | 92,76 | -140,52 | -15,92 | -156,45 | -63,69 | -127,35 |
| Ιουλ-20 | -10,76 | 137,87 | 127,11 | -164,34 | -19,45 | -183,79 | -56,68 | -184,03 |
| Αυγ-20 | 41,05 | 59,67 | 100,72 | -146,29 | -22,75 | -169,04 | -68,31 | -252,34 |
| Σεπ-20 | 53,73 | 73,07 | 126,80 | -154,14 | -23,85 | -177,99 | -51,19 | -303,53 |
| Οκτ-20 | 45,46 | 70,44 | 115,90 | -122,24 | -19,35 | -141,59 | -25,69 | -329,22 |
| Νοε-20 | 59,83 | 72,59 | 132,42 | -123,34 | -16,83 | -140,17 | -7,75 | -336,97 |
| Δεκ-20 | 61,71 | 132,84 | 194,55 | -106,74 | -14,69 | -121,43 | 73,12 | -263,85 |
| Σύνολο 2020 | 547,43 | 935,37 | 1482,80 | -1645,94 | -193,92 | -1839,85 | -357,05 | -263,85 |
| Ετήσιο 2020 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | | -263,85 |

Σημείωση: Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020

Σύμφωνα με την ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΚΑΠΑ/126440/2480 (ΦΕΚ Β'5901/31.12.2020) για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2020, ποσοστό 78% αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Το πρόσθετο έσοδο από 65% για το 2020 είναι 65,87 εκατ. € και περιλαμβάνεται στο Δεκέμβριο_2020. Το πλήθος των δικαιωμάτων που δημοπρατήθηκαν για την Ελλάδα το 2020 είναι 20.861.000 tn.

Σε εφαρμογή των διατάξεων της Υ.Α. Αρ. Οικ. 339 ΦΕΚ Β' 584/24.02.2020 «Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2019» και μετά την ολοκλήρωση της Τελικής ετήσιας Εκκαθάρισης Αντιστάθμισης του έτους 2019, το τελικό ποσό δαπάνης κρατικής ενίσχυσης του καθεστώτος SA.38630 για το έτος 2019 είναι 14,48 εκατ. € και συμπεριλαμβάνεται στην εισροή Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου Ιουλίου_2020).

Η Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος για το έτος 2015 είναι 52,4 €/MWh, για το 2016 είναι 42,8 €/MWh, για το 2017 είναι 54,7 €/MWh, για το έτος 2018 είναι 60,39 €/MWh και για το 2019 είναι 63,8 €/MWh. Η μέση τιμή της ΟΤΣ για το δεκάμηνο του έτους 2020 είναι 43 €/MWh. Η μέση τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ για το Νοέμβριο του έτους 2020 είναι 52,66 €/MWh και για το Δεκέμβριο_2020 είναι 58,93 €/MWh. Η μέση τιμή της Αγοράς Η/Ε (ΗΕΠ & DAM) για το έτος 2020 προκύπτει ως 45,06 €/MWh.

Για το Δεκέμβριο_2020 η αξία των εσόδων από DAM & IDM και Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι 37,2 €/MWh, ενώ το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι -16,8 €/MWh.

Η συνιστώσα IMBC_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ που αποτελούν χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ για το Δεκέμβριο_2020 είναι -2,39 εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι -7,5 €/MWh.

Τα έσοδα από τον ΗΕΠ και την εκκαθάριση των Αποκλίσεων ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ ήταν το 2015: 50,38 €/MWh, για το 2016: 41,42 €/MWh, για το έτος 2017: 52,58 €/MWh, για το έτος 2018: 57,40 €/MWh και για 01.2019-10.2019 είναι 64,5 €/MWh.

Η αξία των εσόδων από την Αγορά (ΗΕΠ-DAM & IDM) και τις Αποκλίσεις ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ το Έτος_2020 είναι 37,93 €/MWh. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι -1,56 €/MWh.

Η συνιστώσα IMBC_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ που αποτελούν χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ για το Έτος_2020 είναι -5,6 εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι -2,03 €/MWh.

Στο Δελτίο έχουν ληφθεί υπόψη διορθωτικές εκκαθαρίσεις Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για το διάστημα 11_2019 έως και 05_2020, λόγω διόρθωσης των μετρήσεων παραγωγής των ΑΠΕ Χαμηλής Τάσης. Ειδικότερα, οι διορθωτικές εκκαθαρίσεις αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ για το χρονικό διάστημα 11-2019 έως και 05_2020 αφορούν σε 43,64 εκατ. € επιπλέον έσοδο για τον ΕΛΑΠΕ.

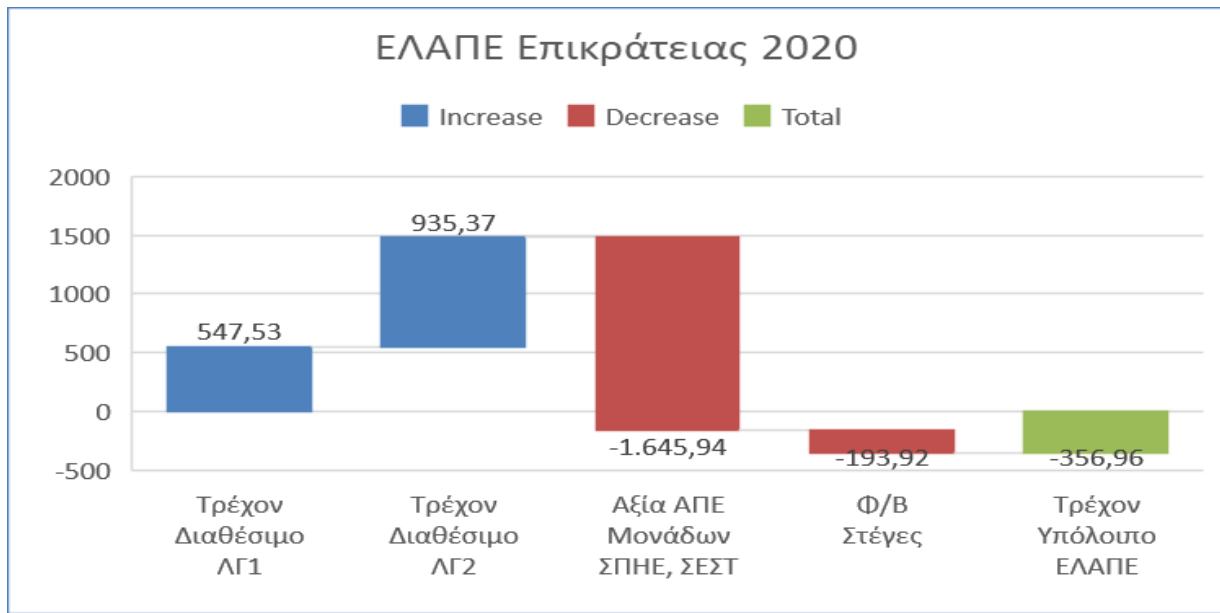
Για το Νοέμβριο 2019, τα έσοδα από τον ΗΕΠ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών και από τις Αποκλίσεις τους, ανά παραγόμενη MWh ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών, μετά τις ανωτέρω διορθωτικές εκκαθαρίσεις Αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ γίνεται 53,49 €/MWh (από 41,29 όπως είχε υπολογισθεί πριν τη διορθωτική εκκαθάριση αποκλίσεων του ΑΔΜΗΕ) και για το Δεκέμβριο 2019 γίνεται 66,03 €/MWh (από 53,22 €/MWh).

Σε εφαρμογή της ΥΑ ΦΕΚ Β' 2062/30.05.2020 «Καθορισμός της διαδικασίας οριστικής εκκαθάρισης της μεθοδολογίας βάσει της οποίας καθορίζεται η τιμολόγηση του διακανονισμού των συναλλαγών και κάθε άλλης σχετικής λεπτομέρειας για την αποζημίωση, από την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι και την 31.10.2019 σύμφωνα με το άρθρο 61 του ν. 4546/2018 (Α' 101), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 19 του ν. 4643/2019 (Α' 193) και την παρ. 1 του άρθρου 128 του ν. 4685/2020 (Α' 92)», και όσον αφορά στον ΕΛΑΠΕ, στο παρόν Δελτίο έχει συμπεριληφθεί η εν λόγω Οριστική Εκκαθάριση ΣΕΔΠ. Αφορά σε 31 μήνες, ήτοι στο διάστημα από 04.2017 έως 10.2019. Το 10.2019, τελευταίο μήνα διενέργειας της εν λόγω εκκαθάρισης, εκκαθαρίστηκαν 104 έργα με συνολική ισχύ 561,85 MW. Υπολογίστηκε η ΕΤΑ ανά τεχνολογία για τους 31 μήνες της εκκαθάρισης, και έχει δημοσιευθεί στο site του ΔΑΠΕΕΠ. Το ισοδύναμο έσοδο Υπολογαριασμού Αγοράς υπολογίστηκε σε 54,6 εκατ. € και αποτυπώνεται ως εκροή στο Τρέχον Διαθέσιμο Υπόλοιπο του ΛΓ-1 για το μήνα Ιούλιο_2020. Η διορθωτική εκκαθάριση της Διαφορικής Προσαύξησης, υπολογίστηκε σε 45,17 εκατ. €, και αποτυπώνεται ως εισροή στο Τρέχον Διαθέσιμο Υπόλοιπο του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων ΛΓ-2 για το μήνα Ιούλιο_2020. Τελικά, η πρόσθετη επιβάρυνση στον ΕΛΑΠΕ είναι 9,43 εκατ. €.

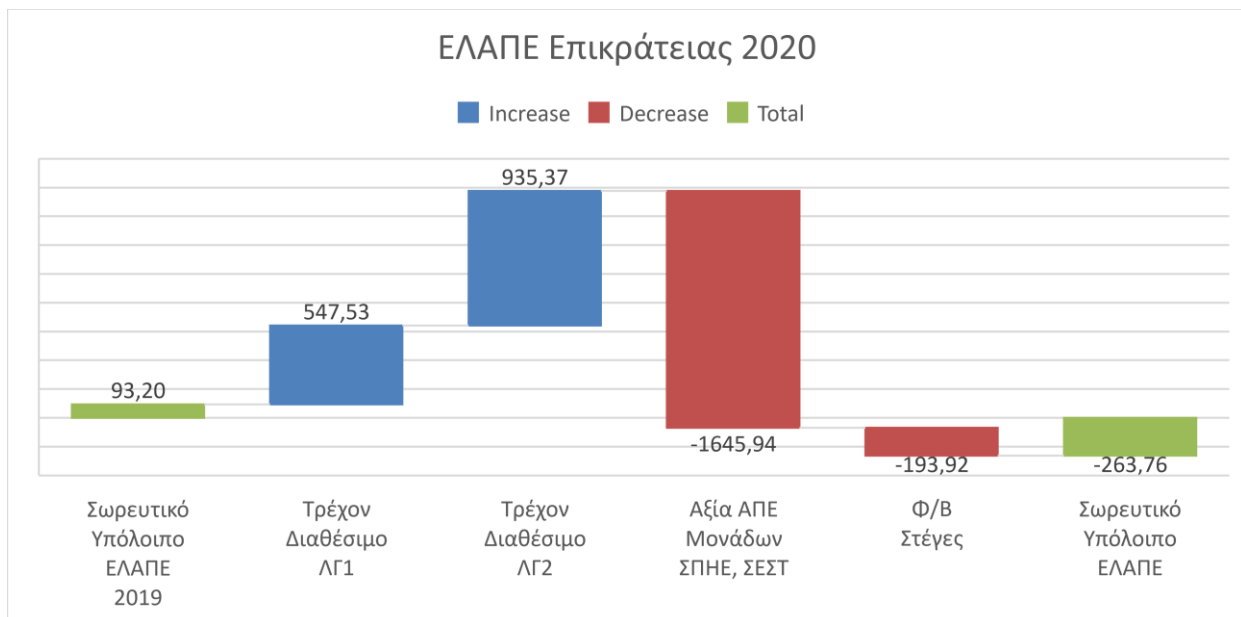
Επίσης περιλαμβάνεται διορθωτική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το διάστημα 02_2020 έως και 05_2020 αξίας 5,95 εκατ. € και για τον 06_2020 αξίας -2,73 εκατ. €. Αντίστοιχα, διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ για το διάστημα 11_2019 έως και 05_2020, αξίας -1,59 εκατ. €. Επιπρόσθετα, έχει εκτελεσθεί διορθωτική εκκαθάριση ΜΜΚΘΣΣ για το διάστημα 01.2017 έως και 01.2018, με μηδενικό συνολικό αποτέλεσμα για τον ΕΛΑΠΕ.

Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για τον Νοέμβριο και Δεκέμβριο_2020. Επισημαίνεται, πως έχουν συμπεριληφθεί το Ειδικό Τέλος Διατήρησης Αδειών Παραγωγής από ΑΠΕ, αξίας 6 εκατ. €, το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2020 αξίας 7,355 εκατ.€ και 1,1 εκατ. € ρευματοκλοπές.

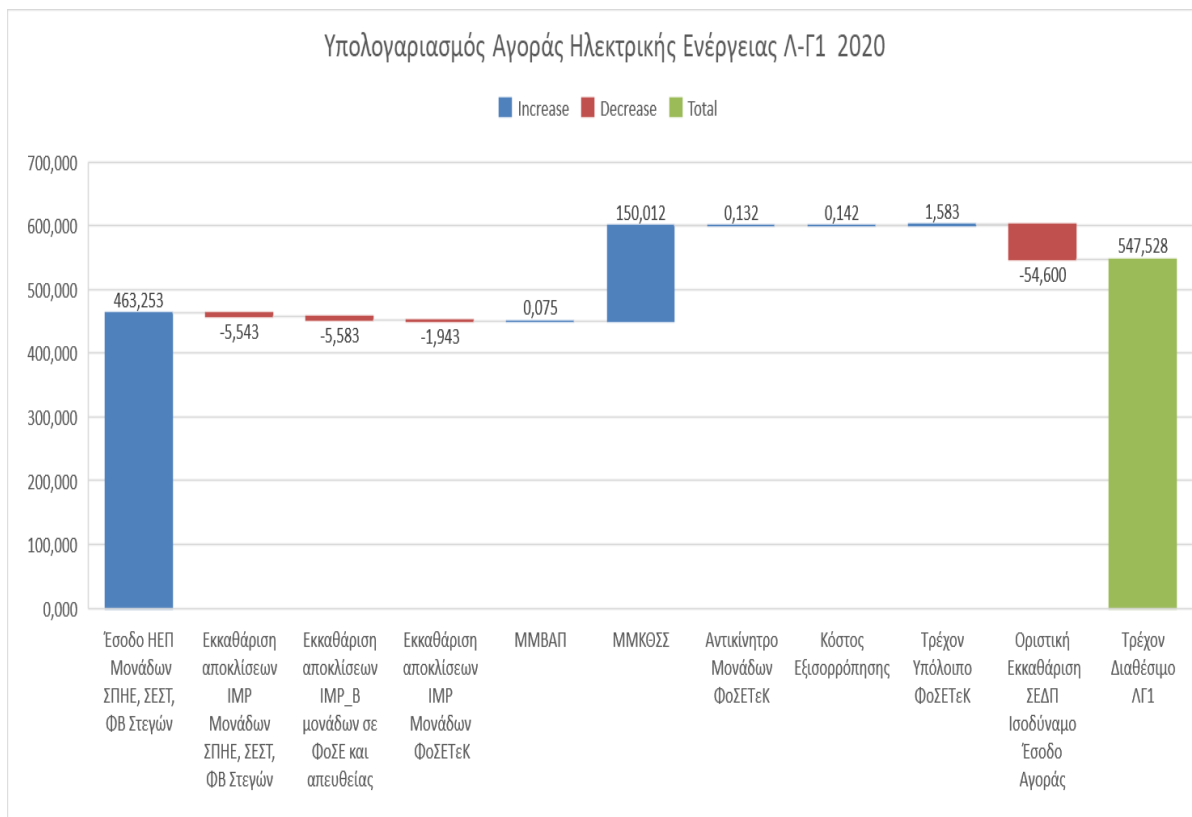
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους_2020, εκατ. €.



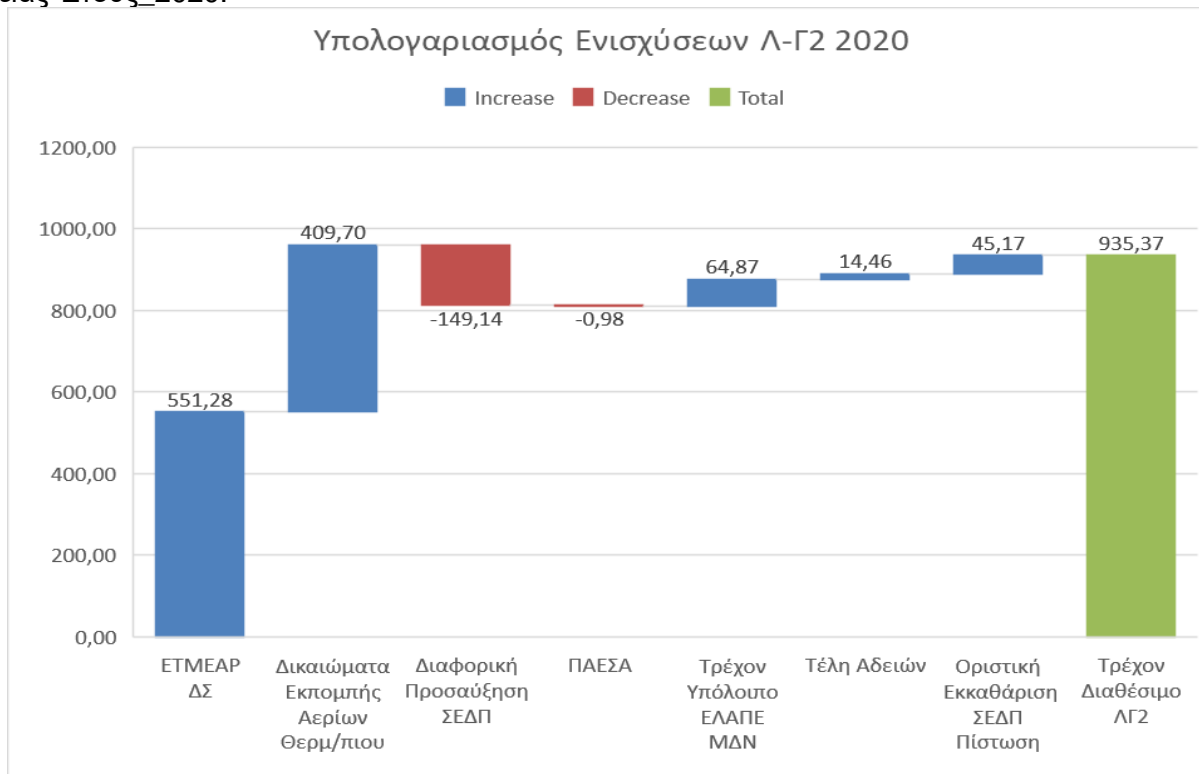
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους_2020.



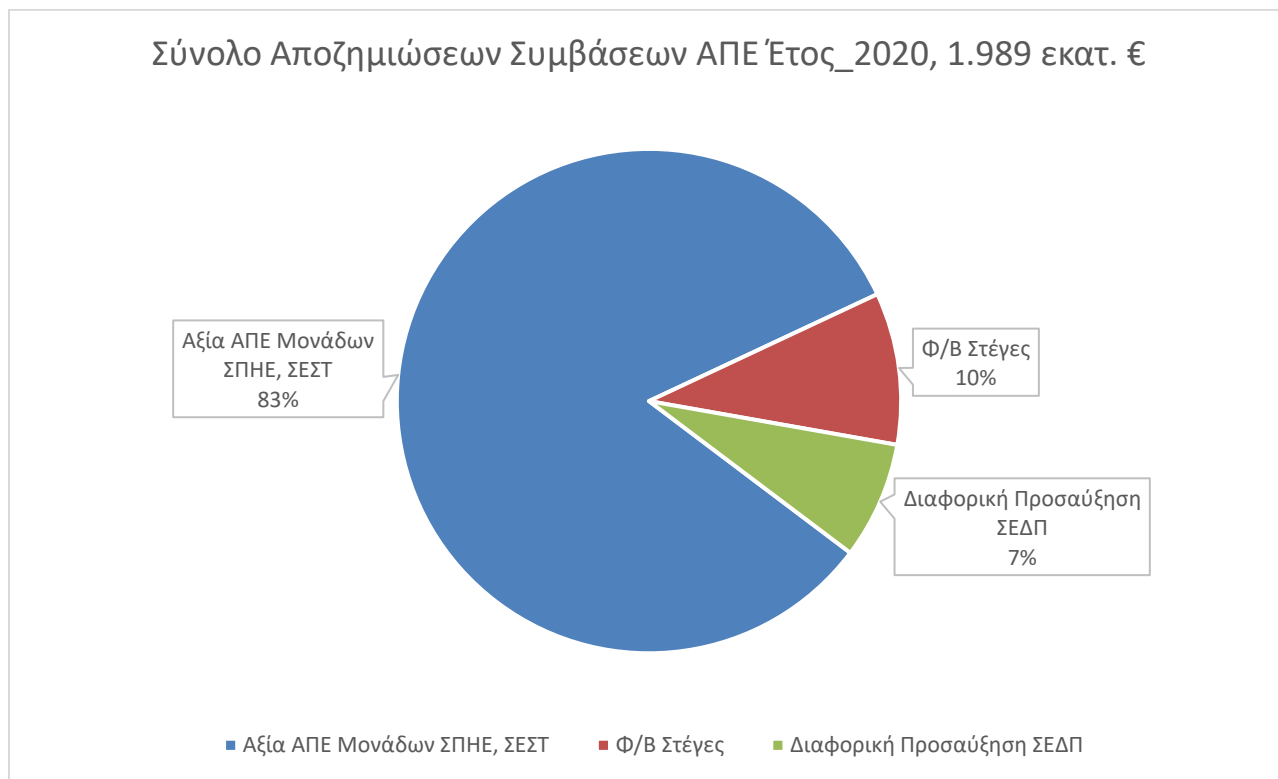
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους 2020.



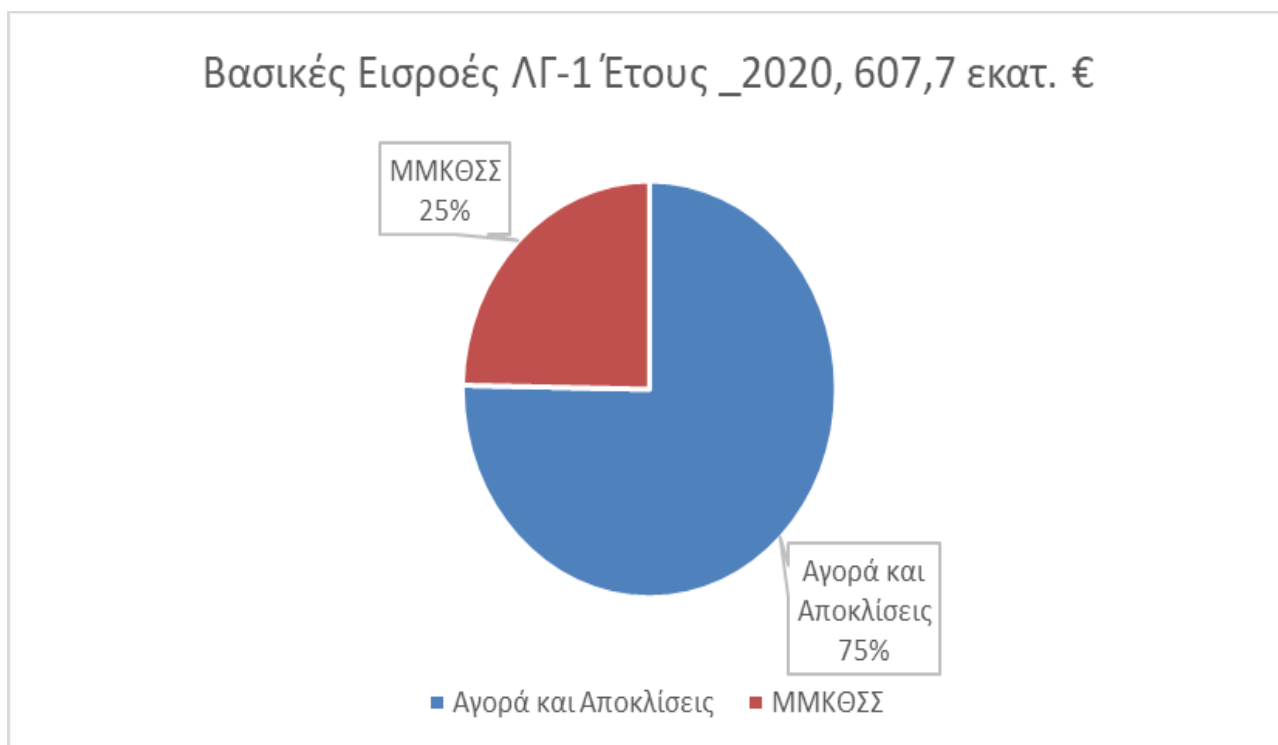
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους 2020.



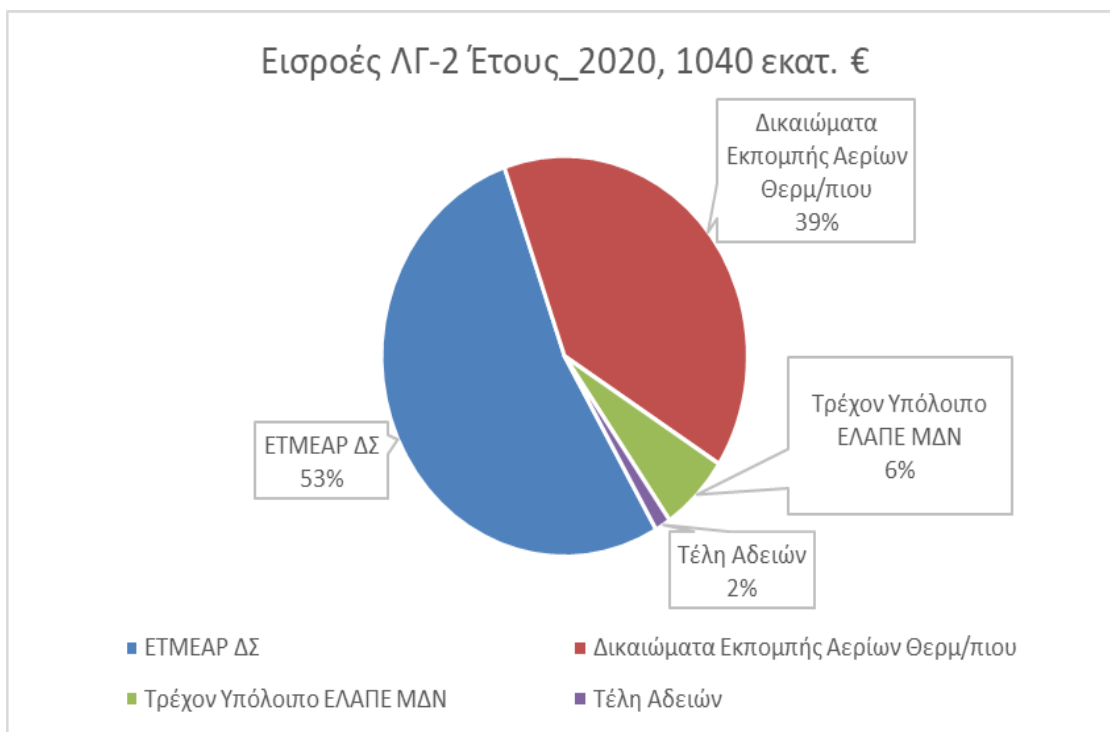
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων.



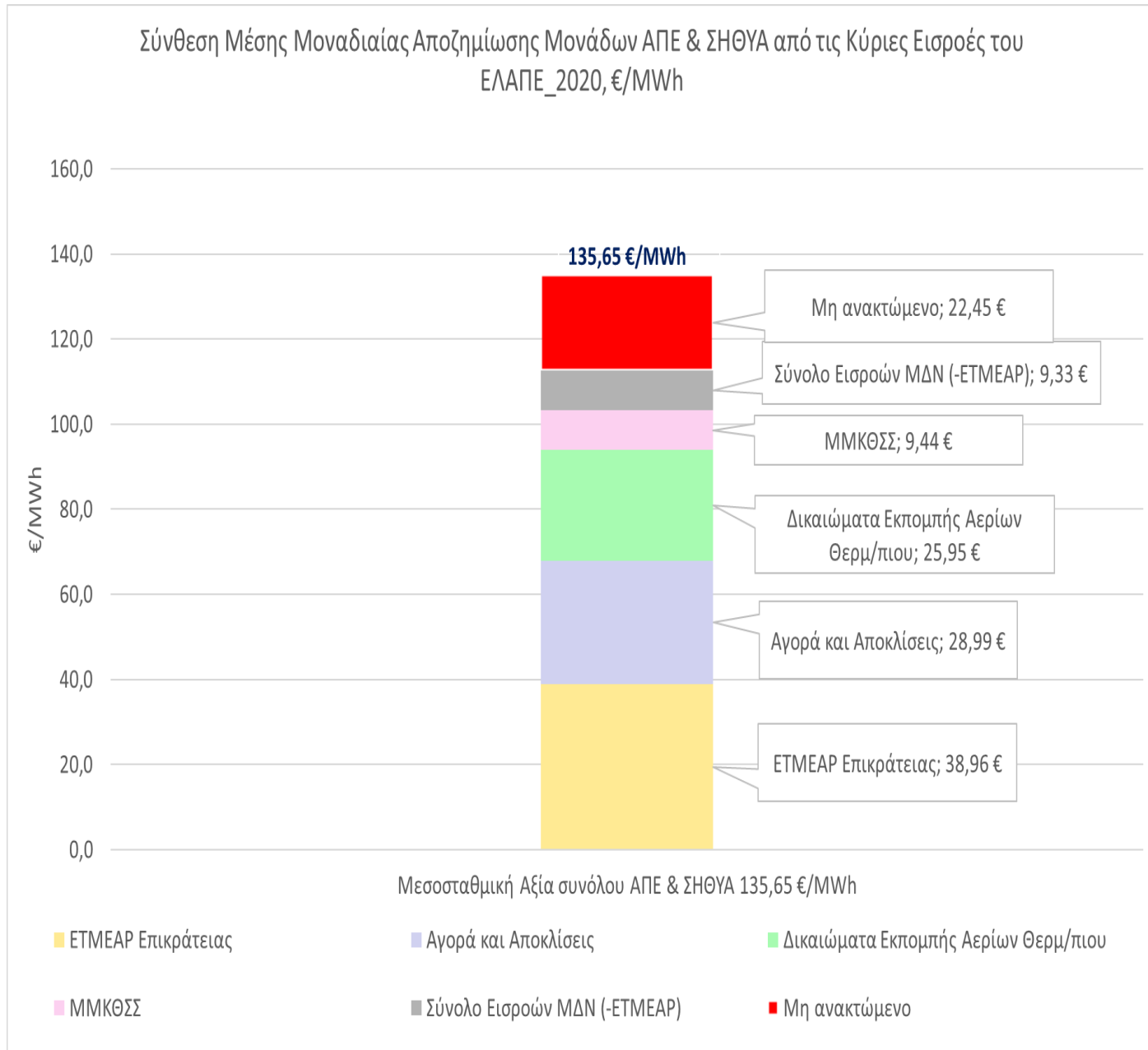
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-1.



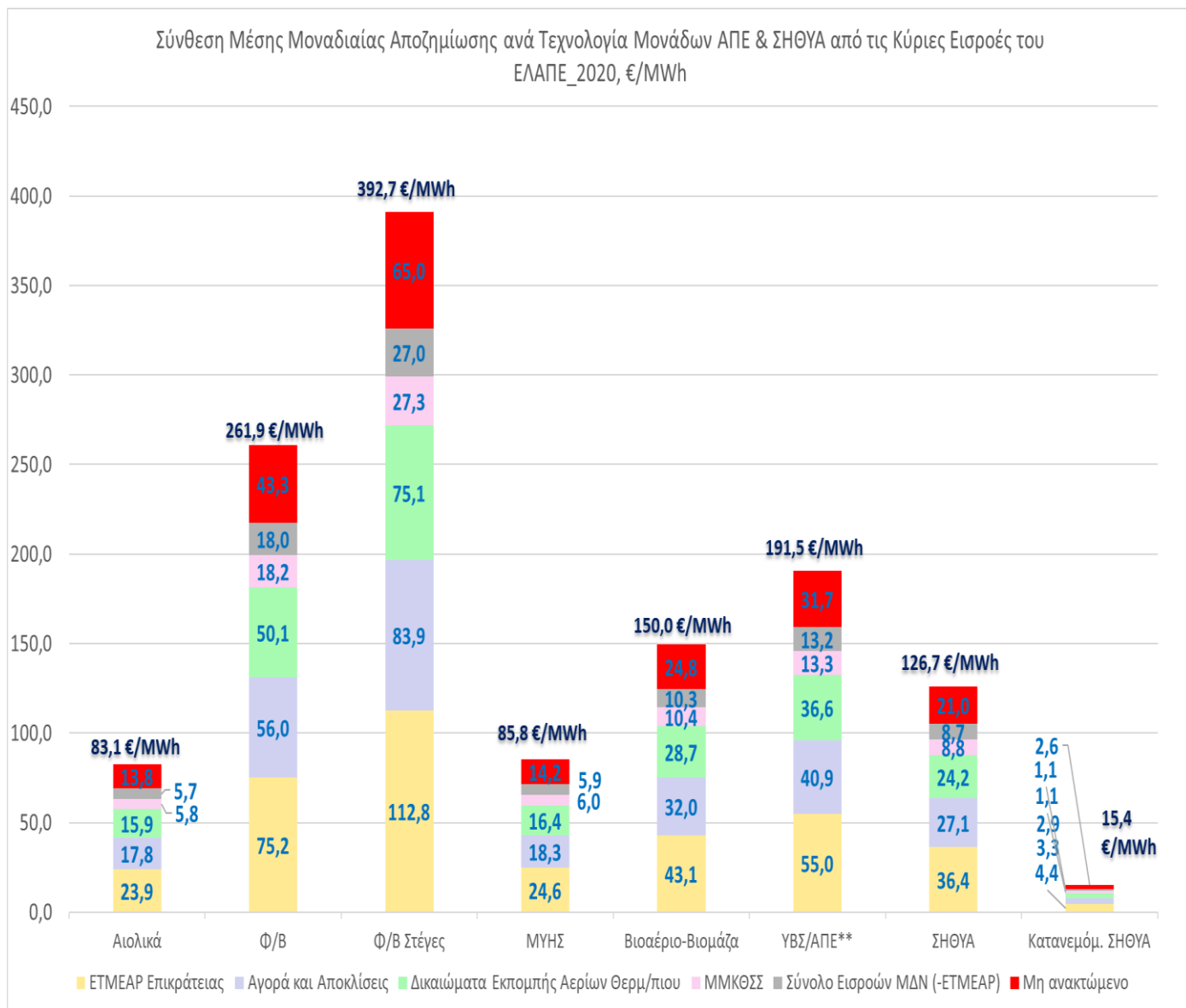
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2.



Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια το Έτος_2020 είχε μέσο κόστος 135,6 €. Το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 39 €, η Αγορά και Αποκλίσεις 29 €, οι ρύπτοι 26 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 9,33 €, το ΜΜΚΘΣΣ 9,44 €, ενώ 22,45 € για κάθε MWh δεν ανακτήθηκαν.



Ακολουθως, απεικονίζεται η ίδια ανάλυση για τη Μέση Μοναδιαία Αξία για κάθε τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στην Επικράτεια.



B5: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2021

Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€) |
|-------------|---------------------------------|----------------------------|-------------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ | Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤεΚ | Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤεΚ |
| Ιαν-21 | 0,368 | -0,448 | -0,079 |
| Φεβ-21 | 0,354 | -0,444 | -0,090 |
| Μαρ-21 | 0,443 | -0,533 | -0,090 |
| Απρ-21 | 0,531 | -0,551 | -0,020 |
| Μαϊ-21 | 0,478 | -0,363 | 0,115 |
| Ιουν-21 | 0,374 | -0,353 | 0,021 |
| Ιουλ-21 | 0,386 | -0,766 | -0,380 |
| Αυγ-21 | 0,523 | -0,844 | -0,320 |
| Σεπ-21 | 0,842 | -0,984 | -0,141 |
| Οκτ-21 | 1,911 | -2,104 | -0,193 |
| Νοε-21 | 2,087 | -2,361 | -0,275 |
| Δεκ-21 | 1,832 | -2,289 | -0,458 |
| Σύνολο 2021 | 10,129 | -12,039 | -1,910 |

Το συνολικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ, προκύπτει όταν στο Υπόλοιπο του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ συμπεριληφθούν οι Αποκλίσεις και το Αντικίνητρο Παρατεταμένης Παραμονής.

| | ΦΟΣΕΤεΚ (σε εκατομύρια €) | | | | | | | | | |
|---------------|---------------------------|--------------------|-----------------|--------------------------|---------------------|-------------|--|------------------------|---------------------|-------------|
| | Λογαριασμός ΦΟΣΕΤεΚ | | | Υπολογισμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ | | | Συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤεΚ στον ΕΛΑΠΕ | | | |
| | Έσοδο DAM & IDM | Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ | Τρέχον Υπόλοιπο | Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ | Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ | Σύνολο | Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ | Αποκλίσεις IMP ΦΟΣΕΤΕΚ | Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ | Σύνολο |
| Ιαν-21 | 0,37 | -0,45 | -0,08 | 0,05 | 0,02 | 0,07 | -0,08 | 0,05 | 0,02 | -0,01 |
| Φεβ-21 | 0,35 | -0,44 | -0,09 | 0,06 | 0,02 | 0,08 | -0,09 | 0,06 | 0,02 | -0,01 |
| Μαρ-21 | 0,44 | -0,53 | -0,09 | 0,09 | 0,02 | 0,11 | -0,09 | 0,09 | 0,02 | 0,02 |
| Απρ-21 | 0,53 | -0,55 | -0,02 | 0,01 | 0,03 | 0,03 | -0,02 | 0,01 | 0,03 | 0,01 |
| Μαϊ-21 | 0,48 | -0,36 | 0,12 | -0,16 | 0,02 | -0,14 | 0,12 | -0,16 | 0,02 | -0,03 |
| Ιουν-21 | 0,37 | -0,35 | 0,02 | -0,03 | 0,02 | -0,01 | 0,02 | -0,03 | 0,02 | 0,01 |
| Ιουλ-21 | 0,39 | -0,77 | -0,38 | 0,31 | 0,04 | 0,35 | -0,38 | 0,31 | 0,04 | -0,03 |
| Αυγ-21 | 0,52 | -0,84 | -0,32 | 0,25 | 0,04 | 0,29 | -0,32 | 0,25 | 0,04 | -0,03 |
| Σεπ-21 | 0,84 | -0,98 | -0,14 | 0,09 | 0,05 | 0,14 | -0,14 | 0,09 | 0,05 | 0,00 |
| Οκτ-21 | 1,91 | -2,10 | -0,19 | 0,13 | 0,10 | 0,24 | -0,19 | 0,13 | 0,10 | 0,04 |
| Νοε-21 | 2,09 | -2,36 | -0,27 | 0,29 | 0,11 | 0,40 | -0,27 | 0,29 | 0,11 | 0,13 |
| Δεκ-21 | 1,83 | -2,29 | -0,46 | 0,39 | 0,11 | 0,50 | -0,46 | 0,39 | 0,11 | 0,04 |
| Σύνολο | 10,13 | -12,04 | -1,91 | 1,49 | 0,57 | 2,06 | -1,91 | 1,49 | 0,57 | 0,15 |

Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €) |
|------------------------|---|---|--|-----------------------------------|----------------------------------|--|-------------------|-----------------|------------------|---|
| | Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') * | | | Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β') | | | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | |
| | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh ΑΠΕΜΔΝ | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για MWh Net- Metering | ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ | ΕΚΤΑΚΤΗ ΕΙΣΦΟΡΑ ΜΔΝ (εκ €) | ΕΚΤΑΚΤΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘ. ΜΔΝ (εκ €) | | | | |
| Ιαν | 9,92 | 0,26 | 0,0013 | 5,12 | 0,64 | 0,90 | 16,84 | -9,53 | -9,53 | 7,31 |
| Φεβ | 9,09 | 0,18 | 0,0011 | 4,69 | 0,61 | 0,79 | 15,35 | -9,69 | -9,69 | 5,66 |
| Μαρ | 10,95 | 0,18 | 0,0119 | 5,06 | 0,68 | 0,74 | 17,61 | -12,18 | -12,18 | 5,43 |
| Απρ | 11,01 | 0,26 | 0,0059 | 4,45 | 0,67 | 0,62 | 17,02 | -11,99 | -11,99 | 5,03 |
| Μάι | 10,56 | 0,62 | 0,0104 | 5,24 | 0,71 | 0,62 | 17,77 | -13,02 | -13,02 | 4,74 |
| Ιουν | 13,88 | 0,71 | 0,0057 | 6,29 | 0,75 | 0,67 | 22,31 | -14,18 | -14,18 | 8,13 |
| Ιουλ | 20,53 | 0,72 | 0,0038 | 7,82 | 1,04 | 0,98 | 31,10 | -18,90 | -18,90 | 12,20 |
| Αυγ | 21,68 | 0,76 | 0,0017 | 8,37 | 1,00 | 1,11 | 32,91 | -18,91 | -18,91 | 14,00 |
| Σεπ | 20,00 | 0,65 | 0,0033 | 7,51 | 0,80 | 0,95 | 29,91 | -17,75 | -17,75 | 12,16 |
| Οκτ | 16,59 | 0,55 | 0,0011 | 6,95 | 0,53 | 0,79 | 25,42 | -16,48 | -16,48 | 8,93 |
| Νοε* | 3,48 | 0,09 | 0,0000 | 2,48 | 0,19 | 0,69 | 6,93 | -3,29 | -3,29 | 3,64 |
| Δεκ | 4,38 | 0,07 | 0,0000 | 2,50 | 0,16 | 0,77 | 7,87 | -3,67 | -3,67 | 4,20 |
| Σύνολο 2021 | 152,07 | 5,04 | 0,0462 | 66,47 | 7,78 | 9,62 | 241,03 | -149,59 | -149,59 | 91,44 |

Πηγή Στοιχείων: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

*Από τον Νοέμβριο 2021 τα στοιχεία Εκκαθάρσεων της Κρήτης δεν περιλαμβάνονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΜΔΝ εκτός από την Έκτακτη Χρέωση Προμηθευτών ΜΔΝ, καθότι έχει υπολογισθεί επί της κατανάλωσης που συμμετέχει στην Αγορά για κάθε μήνα του 2020.

** Οι Εισροές του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ (Α') των ΜΔΝ, υπολογίζονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ και την Παραγωγή ΑΠΕ ΜΔΝ. Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ | |
|----------------|---|--|--|---|--|---|-------|-----------------------------------|--|-------------------|-------------------------------|----------------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας | Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης | Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης | MMBAΠ | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| Ιαν-21 | 53,474 | -4,876 | -2,756 | 0,050 | | | 0,053 | 0,020 | 0,052 | 46,016 | -0,079 | 45,937 |
| Φεβ-21 | 44,092 | -3,190 | -1,419 | 0,061 | | | 0,048 | 0,020 | 0,054 | 39,666 | -0,090 | 39,576 |
| Μαρ-21 | 53,225 | -2,249 | -1,027 | 0,090 | | | 0,019 | 0,024 | 0,065 | 50,149 | -0,090 | 50,058 |
| Απρ-21 | 57,064 | -2,859 | -1,515 | 0,009 | | | 0,014 | 0,025 | 0,084 | 52,823 | -0,020 | 52,803 |
| Μαϊ-21 | 55,630 | -1,959 | -1,594 | -0,158 | | | 0,017 | 0,017 | 0,091 | 52,044 | 0,115 | 52,160 |
| Ιουν-21 | 60,118 | -4,648 | -1,035 | -0,029 | | | 0,019 | 0,016 | 0,064 | 54,505 | 0,021 | 54,526 |
| Ιουλ-21 | 100,535 | -1,754 | -1,164 | 0,313 | | | 0,011 | 0,037 | 0,071 | 98,049 | -0,380 | 97,668 |
| Αυγ-21 | 104,295 | -1,717 | -1,157 | 0,252 | | | 0,012 | 0,041 | 0,099 | 101,825 | -0,320 | 101,505 |
| Σεπ-21 | 113,127 | -0,782 | -1,663 | 0,091 | | | 0,013 | 0,048 | 0,084 | 110,918 | -0,141 | 110,776 |
| Οκτ-21 | 182,274 | -1,482 | -2,940 | 0,133 | | | 0,019 | 0,102 | 0,144 | 178,250 | -0,193 | 178,057 |
| Νοε-21 | 202,589 | -11,641 | -2,397 | 0,293 | 0,623 | 0,914 | 0,018 | 0,112 | 0,066 | 190,576 | -0,275 | 190,302 |
| Δεκ-21 | 239,545 | -12,248 | -7,695 | 0,390 | 0,356 | -0,033 | 0,049 | 0,108 | 0,196 | 220,666 | -0,458 | 220,209 |
| Σύνολο 2021 | 1265,97 | -49,40 | -26,36 | 1,49 | 0,98 | 0,88 | 0,29 | 0,57 | 1,07 | 1195,49 | -1,91 | 1193,58 |

Σημείωση: Στα ποσά των συνιστωσών για το σύνολο του έτους 2021 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ | |
|----------------|--------------|---|--|---|---------------------------|---------------------------------|--------|--------------------------|--------------------------|---------------------------------|-------------------------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Έκτακτη Χρέωση Προμηθευτών ΔΣ | Έκτακτη Εισφορά Μονάδων ΑΠΕ ΔΣ | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ | ΠΑΕΣΑ | Εκκαθάριση Δεκαημέρου | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 |
| Ιαν-21 | 43,700 | 0,00 | 9,56 | 6,02 | 59,278 | -18,893 | -0,061 | | -18,954 | 7,315 | 47,639 |
| Φεβ-21 | 42,463 | 3,02 | 8,15 | 6,45 | 60,083 | -16,679 | -0,049 | | -16,728 | 5,659 | 49,014 |
| Μαρ-21 | 46,496 | 3,87 | 7,72 | 7,18 | 65,268 | -13,881 | -0,052 | | -13,933 | 5,432 | 56,766 |
| Απρ-21 | 47,428 | 3,61 | 6,57 | 7,48 | 65,082 | -10,942 | -0,055 | | -10,997 | 5,026 | 59,111 |
| Μαΐ-21 | 45,866 | 3,24 | 6,79 | 7,50 | 63,396 | -11,292 | -0,058 | | -11,350 | 4,743 | 56,789 |
| Ιουν-21 | 47,180 | 4,60 | 7,36 | 7,48 | 66,620 | -1,690 | -0,039 | | -1,730 | 8,134 | 73,024 |
| Ιουλ-21 | 48,580 | 4,77 | 9,63 | 8,42 | 71,402 | 4,513 | -0,074 | | 4,439 | 12,200 | 88,042 |
| Αυγ-21 | 51,574 | 2,46 | 9,20 | 7,60 | 70,840 | 11,024 | -0,073 | | 10,951 | 14,005 | 95,795 |
| Σεπ-21 | 50,011 | 3,73 | 8,12 | 7,71 | 69,565 | 16,861 | -0,079 | -0,290 | 16,492 | 12,159 | 98,216 |
| Οκτ-21 | 46,278 | 3,51 | 7,33 | 6,30 | 63,429 | 50,394 | -0,090 | -0,375 | 49,928 | 8,935 | 122,292 |
| Νοε-21 | 49,490 | 4,62 | 6,80 | 6,17 | 67,087 | 57,024 | -0,079 | -0,118 | 56,827 | 3,639 | 127,552 |
| Δεκ-21 | 49,198 | 3,16 | 6,35 | 5,18 | 63,887 | 71,537 | -0,096 | -0,702 | 70,739 | 4,198 | 138,824 |
| Σύνολο 2021 | 568,263 | 40,59 | 93,60 | 83,49 | 785,937 | 137,975 | -0,806 | -1,486 | 135,683 | 91,444 | 1.013,064 |

Σημείωση 1: Στα ποσά των συνιστωσών για το σύνολο του έτους 2021 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

Σημείωση 2: Η συνιστώσα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 4% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών με βάση το ΦΕΚ_6295_29.12.2021 για το ποσοστό της κατανομής των εσόδων για το έτος 2021.

Η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξησης σε χρεωστική και πιστωτική για τον ΕΛΑΠΕ σε εκατ. € για το διάστημα από τον Απρίλιο (όπου εμφανίστηκαν τα πρώτα πιστωτικά τιμολόγια) έως και τον Δεκέμβριο 2021 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

| Μήνας/ Έτος | ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ < ΕΤΑ | ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ > ΕΤΑ | ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ (ΣΥΝΟΛΟ) |
|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-------------------------------|
| Απρ-21 | 0,05 | -10,97 | -10,92 |
| Μαϊ-21 | 0,03 | -11,20 | -11,17 |
| Ιουν-21 | 1,73 | -3,37 | -1,64 |
| Ιουλ-21 | 5,77 | -1,38 | 4,39 |
| Αυγ-21 | 11,63 | -0,92 | 10,71 |
| Σεπ-21 | 17,51 | -0,83 | 16,68 |
| Οκτ-21 | 50,03 | -0,20 | 49,83 |
| Νοε-21 | 57,02 | 0,00 | 57,02 |
| Δεκ-21 | 71,54 | 0,00 | 71,54 |
| Σύνολο Απριλίου- Δεκεμβρίου 2021 | 215,30 | -28,86 | 186,44 |

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΣΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΣΣ (Μ€) | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€) | |
|---|----------------------|----------------------|-----------------|-----------------------------|------------------|-----------------------|--------------------------|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ |
| | | | | | | | -263,85 |
| Ιαν-21 | 45,94 | 47,64 | 93,58 | -133,28 | -145,75 | -52,18 | -316,03 |
| Φεβ-21 | 39,58 | 49,01 | 88,59 | -124,04 | -132,93 | -44,34 | -360,37 |
| Μαρ-21 | 50,06 | 56,77 | 106,82 | -141,34 | -150,45 | -43,62 | -403,99 |
| Απρ-21 | 52,80 | 59,11 | 111,91 | -138,45 | -150,52 | -38,61 | -442,60 |
| Μαϊ-21 | 52,16 | 56,79 | 108,95 | -151,33 | -166,23 | -57,28 | -499,89 |
| Ιουν-21 | 54,53 | 73,02 | 127,55 | -125,54 | -142,27 | -14,72 | -514,61 |
| Ιουλ-21 | 97,67 | 88,04 | 185,71 | -158,10 | -175,82 | 9,89 | -504,71 |
| Αυγ-21 | 101,51 | 95,80 | 197,30 | -145,71 | -167,52 | 29,78 | -474,94 |
| Σεπ-21 | 110,78 | 98,22 | 208,99 | -134,00 | -157,44 | 51,55 | -423,39 |
| Οκτ-21 | 178,06 | 122,29 | 300,35 | -131,30 | -149,40 | 150,95 | -272,44 |
| Νοε-21 | 190,30 | 127,55 | 317,85 | -111,21 | -127,25 | 190,60 | -81,84 |
| Δεκ-21 | 220,21 | 138,82 | 359,03 | -130,84 | -148,87 | 210,16 | 128,32 |
| Σύνολο 2021 | 1193,58 | 1013,06 | 2.206,64 | -1625,12 | -1.814,47 | 392,17 | 128,32 |
| Αρχικό Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | 128,32 |
| Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ | | | | | | | 55,17 |
| Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης | | | | | | | 108,38 |
| Λοιπά Έσοδα | | | | | | | 15,11 |
| Ετήσιο 2021 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | 306,98 |
| Αποθεματικό Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών βάσει του αρ. 143 του Ν. 4001/2011 | | | | | | | -70,00 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Υπόλοιπο Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. € | | | | | | | 236,98 |

Σημείωση 1: Στο Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού ΗΕ από ΑΠΕ έχει συνυπολογιστεί και η επιστροφή του τέλους.

Σημείωση 2: Στα Λοιπά Έσοδα συμπεριλαμβάνονται 13,9 εκ. ευρώ από το Carbon Leakage και 1,19 εκ. ευρώ από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές.

Σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 6295/29.12.2020) για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2021, ποσοστό 4% αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Το πλήθος των δικαιωμάτων που δημοπρατήθηκαν για την Ελλάδα το 2021 είναι 19.207.500 tn.

Η Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος για το έτος 2015 είναι 52,4 €/MWh, για το 2016 είναι 42,8 €/MWh, για το 2017 είναι 54,7 €/MWh, για το έτος 2018 είναι 60,39 €/MWh και για το 2019 είναι 63,8 €/MWh. Η μέση τιμή της ΟΤΣ για το δεκάμηνο του έτους 2020 είναι 43 €/MWh. Η μέση τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας ΜΤΕΑΕΜ για το Νοέμβριο του έτους 2020 είναι 52,66 €/MWh και για το Δεκέμβριο_2020 είναι 58,93 €/MWh. Η μέση τιμή της Αγοράς Η/Ε (ΗΕΠ & DAM) για το έτος 2020 προκύπτει ως 45,06 €/MWh. Η μέση τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το 2021 είναι 116,44 €/MWh.

Τα έσοδα από τον ΗΕΠ και την εκκαθάριση των Αποκλίσεων ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ ήταν το 2015: 50,38 €/MWh, για το 2016: 41,42 €/MWh, για το έτος 2017: 52,58 €/MWh, για το έτος 2018: 57,40 €/MWh και για 01.2019-10.2019 είναι 64,5 €/MWh.

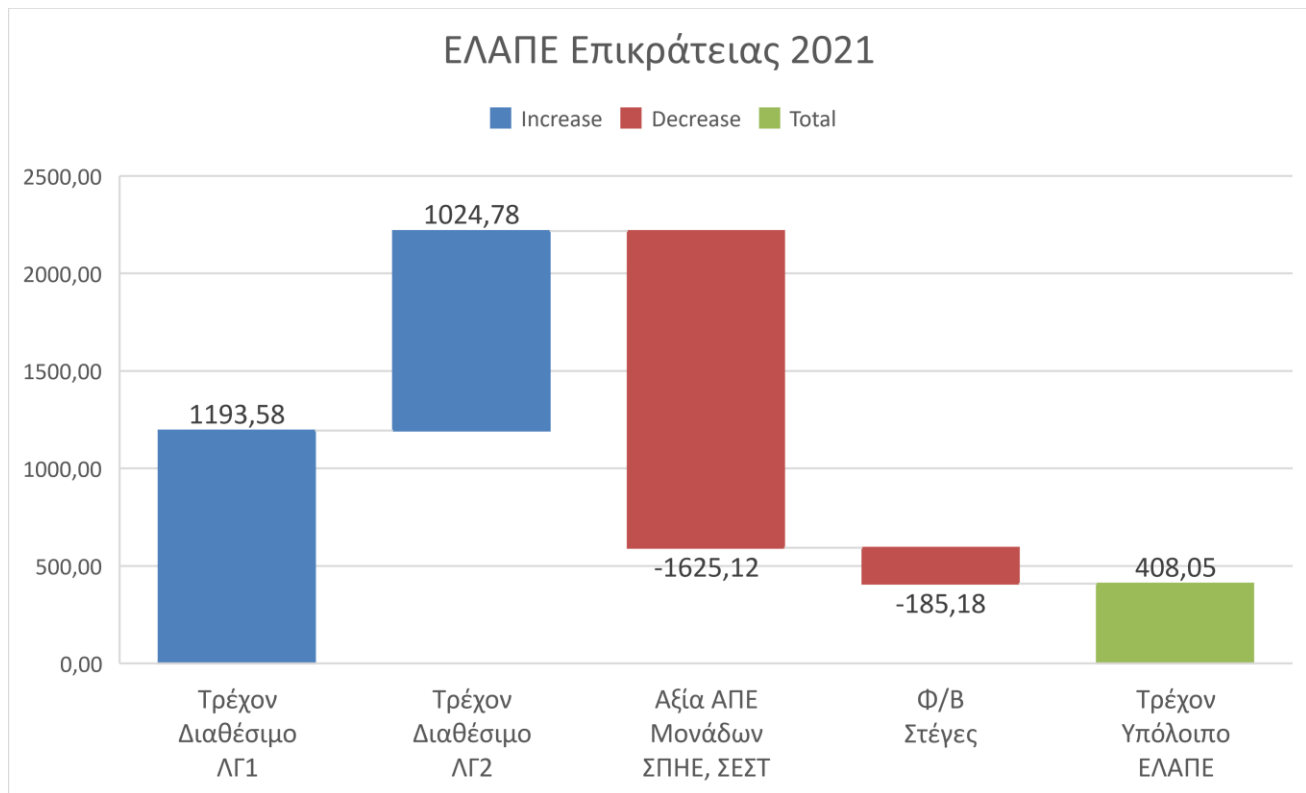
Η αξία των εσόδων από την Αγορά (ΗΕΠ-DAM & IDM) και τις Αποκλίσεις ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ το Έτος_2020 είναι 37,93 €/MWh. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ είναι -1,56 €/MWh. Τα έσοδα από την Αγοράς Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης για το 2021 ανά εγχεόμενη MWh ήταν 107,00 €/MWh. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ για το 2021 είναι -5,00 €/MWh

Η συνιστώσα IMBC_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ που αποτελούν χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ για το Έτος_2021 είναι -26,4 εκατ. €. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγχεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ είναι -5,49 €/MWh.

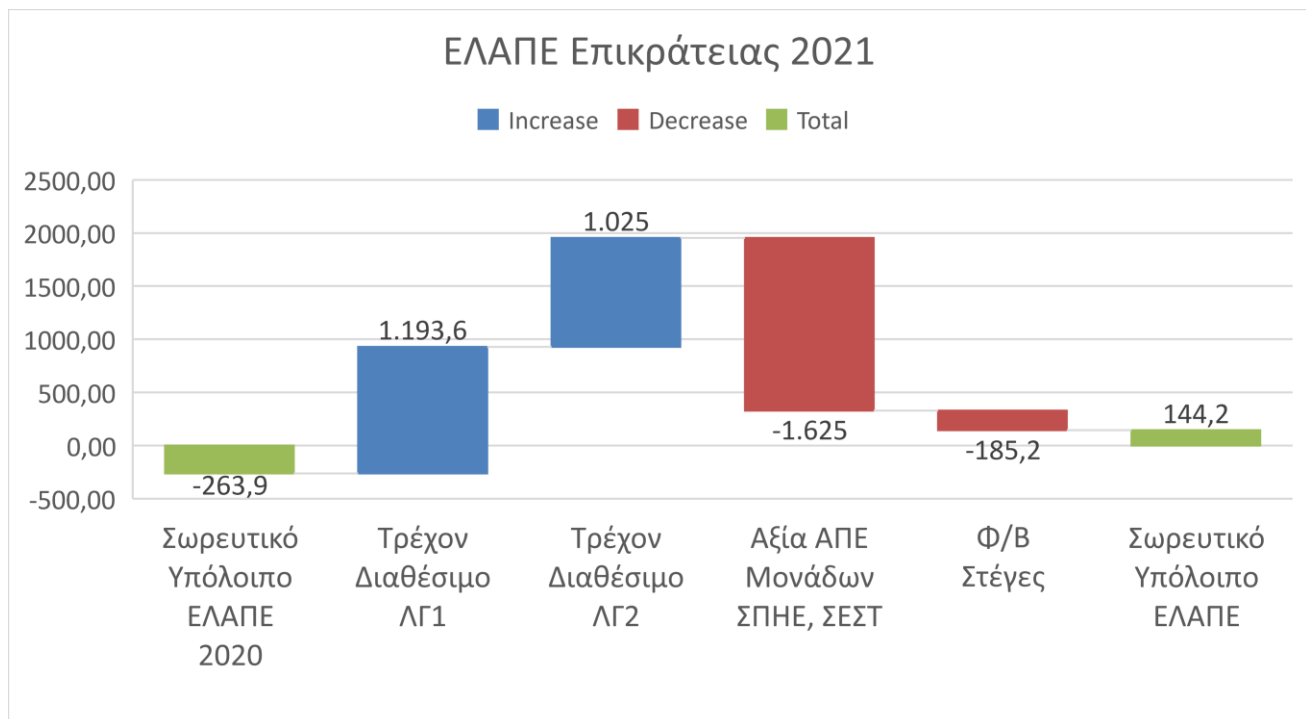
Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για το διάστημα από Νοέμβριο_2020 έως και Δεκέμβριο_2021.

Επισημαίνεται, πως έχει συμπεριληφθεί το Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας (μαζί με τις επιστροφές) για το 2021 αξίας 55,17 εκατ.€, το πράσινο τέλος στο πετρέλαιο κίνησης 108,38 εκατ. €, τα έσοδα από το Carbon Leakage 13,9 εκατ. € και το έσοδο από τις διαπιστωμένες ρευματοκλοπές 1,19 εκατ. €.

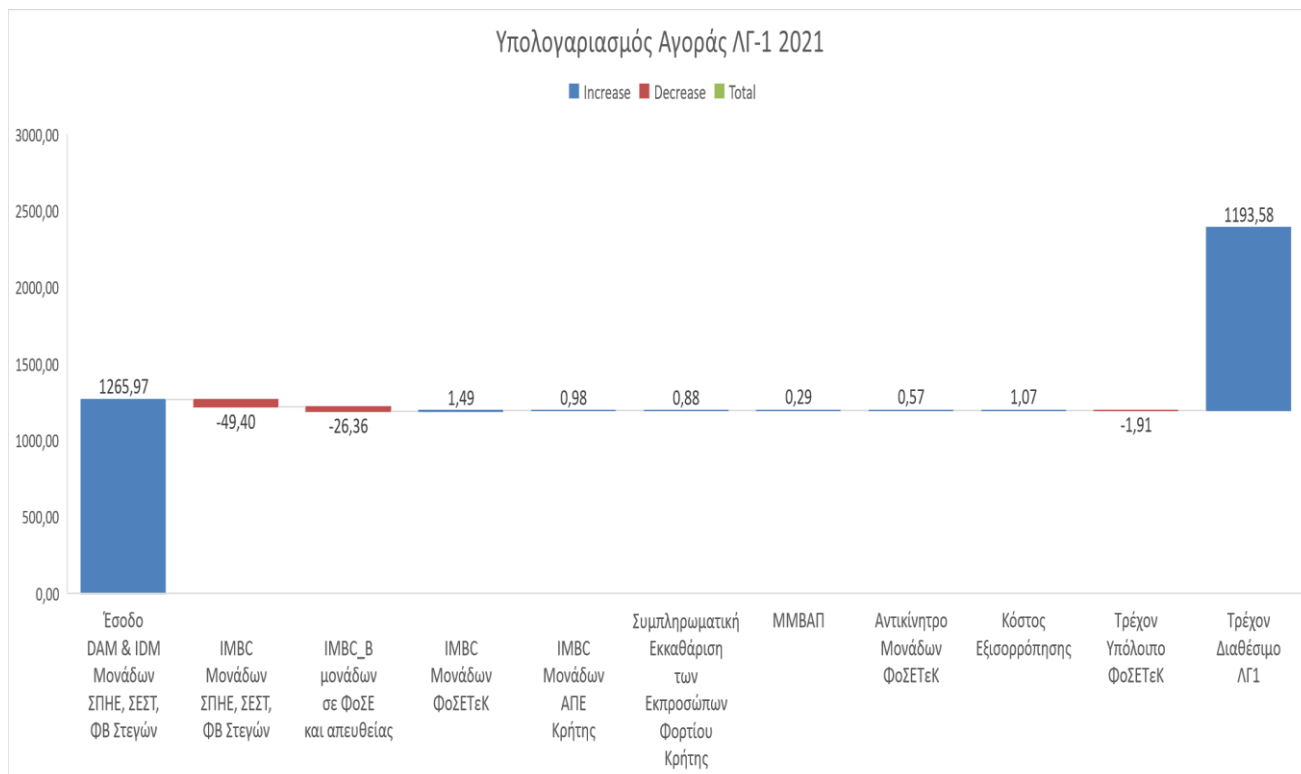
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους_2021, εκατ. €.



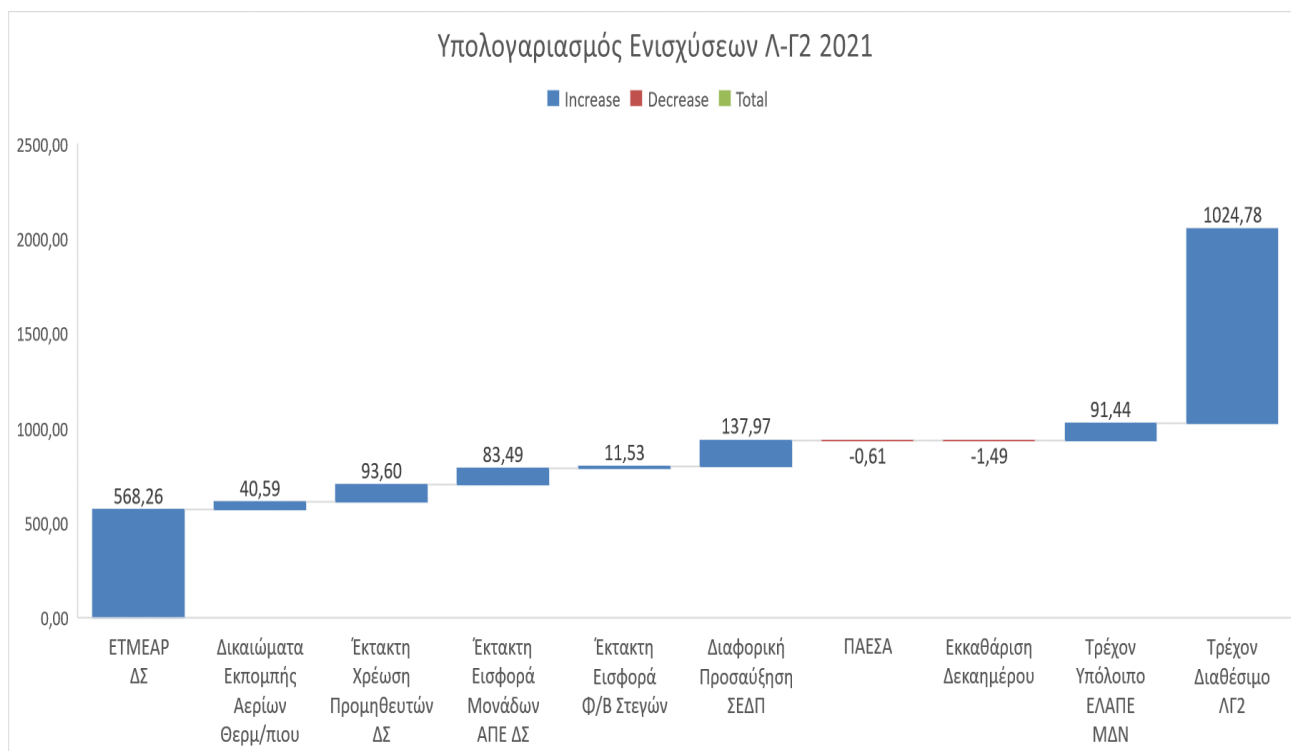
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Έτους_2021.



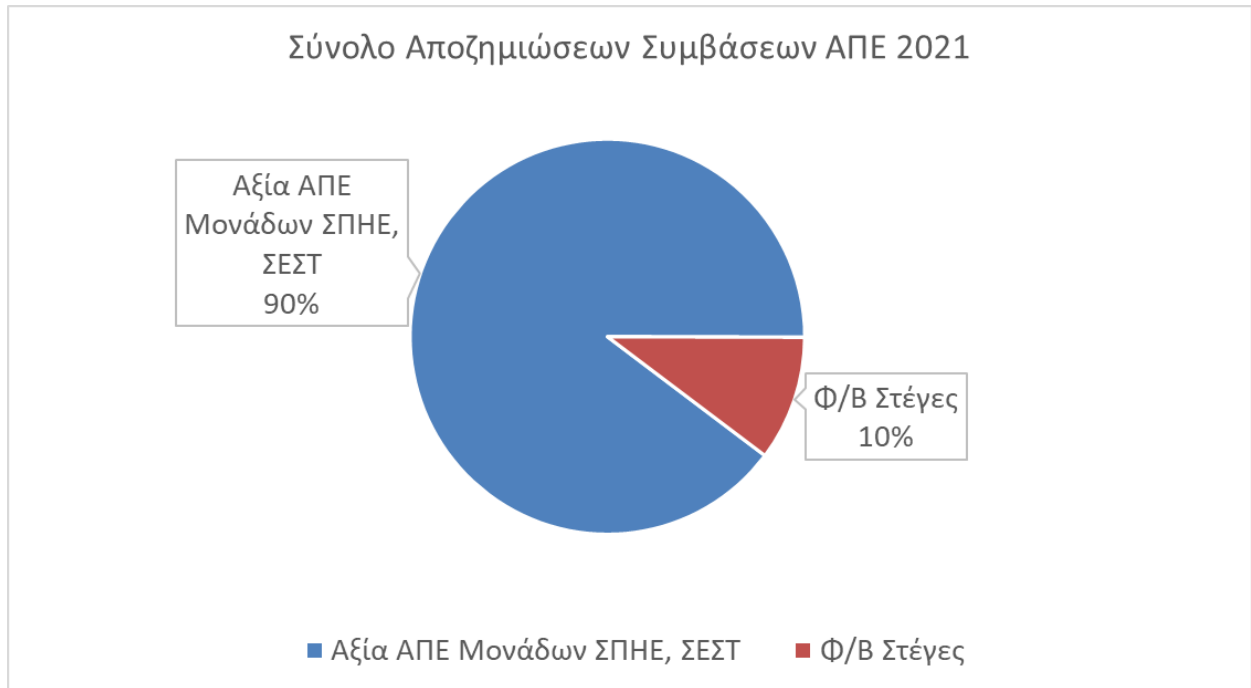
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους_2021.



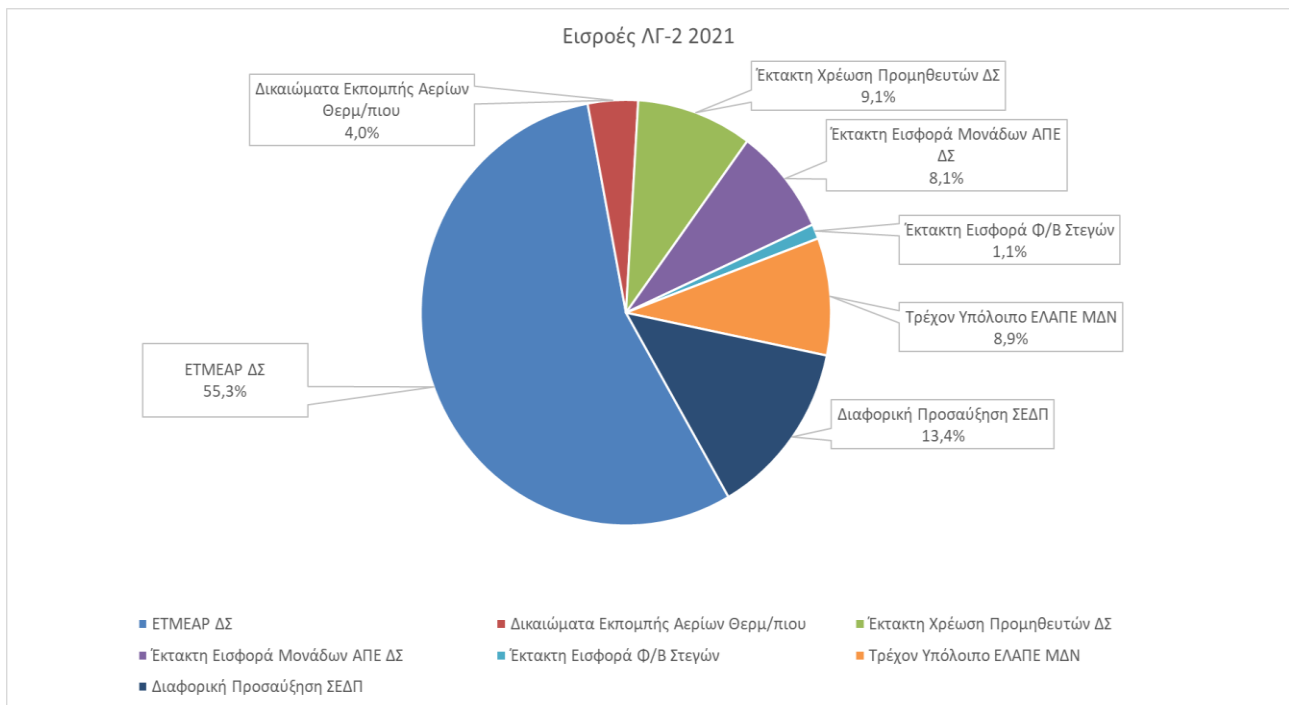
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Έτους_2021.



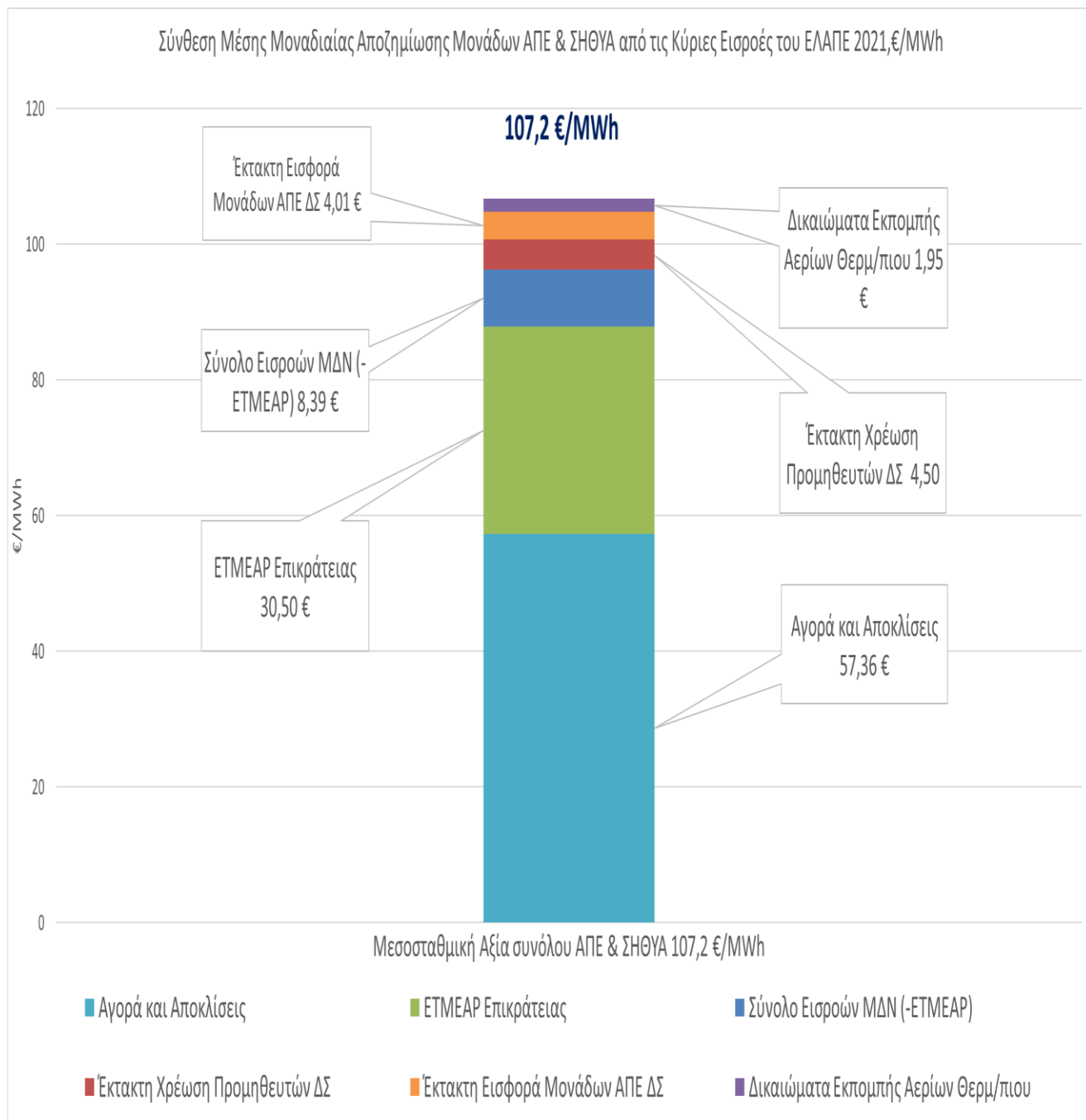
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων.



Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2.

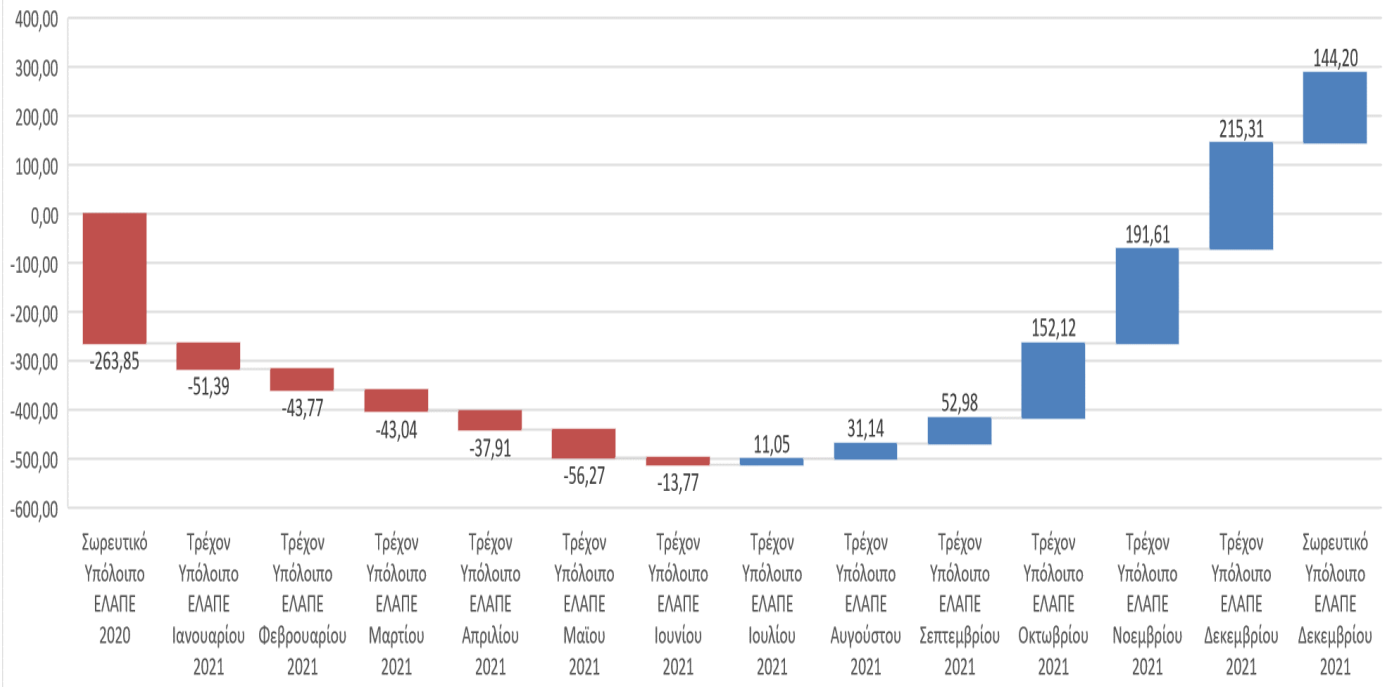


Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ για το έτος_2021. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια το έτος_2021 είχε μέσο κόστος 107,2 €. Η Αγορά και Αποκλίσεις συνεισέφεραν 57,36 €, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 30,50 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 8,39 €, οι Έκτακτες Χρεώσεις και Εισφορές 4,50 € και 4,01 €, και οι ρύπτοι 1,95 € αντίστοιχα ενώ 24,00 € από κάθε MWh παραμένουν στον ΕΛΑΠΕ και συνεισφέρουν στη μείωση του σωρευτικού ελλείμματος.



ΕΛΑΠΕ Επικρατείας 2021

■ Increase ■ Decrease ■ Total



Β6: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2022

Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | ΥΠΟΛΟΙΠΟ (Μ€) |
|-------------|---------------------------------|----------------------------|-------------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ | Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ | Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ |
| Ιαν-22 | 2,039 | -2,031 | 0,008 |
| Φεβ-22 | 1,189 | -1,318 | -0,130 |
| Μαρ-22 | 2,087 | -2,288 | -0,201 |
| Απρ-22 | 2,532 | -2,384 | 0,148 |
| Μαϊ-22 | 1,681 | -1,471 | 0,210 |
| Ιουν-22 | 1,103 | -1,140 | -0,037 |
| Ιουλ-22 | 0,809 | -0,847 | -0,038 |
| Αυγ-22 | 0,339 | -0,333 | 0,006 |
| Σεπ-22 | 0,437 | -0,456 | -0,019 |
| Οκτ-22 | | | |
| Νοε-22 | | | |
| Δεκ-22 | | | |
| 2022 | 12,215 | -12,268 | -0,053 |

Το συνολικό αποτέλεσμα του ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ, προκύπτει όταν στο Υπόλοιπο του Λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ συμπεριληφθούν οι Αποκλίσεις και το Αντικίνητρο Παρατεταμένης Παραμονής.

| | ΦΟΣΕΤΕΚ (σε εκατομύρια €) | | | | | | | | | |
|---------------|---------------------------|--------------------|-----------------|--------------------------|---------------------|-------------|--|-------------------------|---------------------|-------------|
| | Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ | | | Υπολογισμός Αγοράς ΕΛΑΠΕ | | | Συνολικό αποτέλεσμα ΦΟΣΕΤΕΚ στον ΕΛΑΠΕ | | | |
| | Έσοδο DAM & IDM | Εκκαθάριση ΦΟΣΕΤΕΚ | Τρέχον Υπόλοιπο | Αποκλίσεις ΦΟΣΕΤΕΚ | Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ | Σύνολο | Λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ | Αποκλίσεις IMBC ΦΟΣΕΤΕΚ | Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ | Σύνολο |
| Ιαν-22 | 2,04 | 2,03 | 0,01 | -0,04 | 0,10 | 0,06 | 0,01 | -0,04 | 0,10 | 0,06 |
| Φεβ-22 | 1,19 | 1,32 | -0,13 | 0,09 | 0,06 | 0,15 | -0,13 | 0,09 | 0,06 | 0,02 |
| Μαρ-22 | 2,09 | 2,29 | -0,20 | 0,19 | 0,11 | 0,30 | -0,20 | 0,19 | 0,11 | 0,09 |
| Απρ-22 | 2,53 | 2,38 | 0,15 | -0,16 | 0,11 | -0,05 | 0,15 | -0,16 | 0,11 | 0,10 |
| Μαϊ-22 | 1,68 | 1,47 | 0,21 | -0,25 | 0,07 | -0,18 | 0,21 | -0,25 | 0,07 | 0,03 |
| Ιουν-22 | 1,10 | 1,14 | -0,04 | 0,01 | 0,05 | 0,07 | -0,04 | 0,01 | 0,05 | 0,03 |
| Ιουλ-22 | 0,81 | 0,85 | -0,04 | 0,06 | 0,04 | 0,10 | -0,04 | 0,06 | 0,04 | 0,06 |
| Αυγ-22 | 0,34 | 0,33 | 0,01 | -0,07 | 0,02 | -0,05 | 0,01 | -0,07 | 0,02 | -0,04 |
| Σεπ-22 | 0,44 | 0,46 | -0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,03 | -0,02 | 0,01 | 0,02 | 0,01 |
| Οκτ-22 | 0,61 | 0,66 | -0,05 | 0,09 | 0,05 | 0,13 | -0,05 | 0,09 | 0,05 | 0,07 |
| Νοε-22 | 0,57 | 0,60 | -0,03 | 0,08 | 0,02 | 0,10 | -0,03 | 0,08 | 0,02 | 0,07 |
| Δεκ-22 | 1,99 | 1,84 | 0,14 | 0,08 | 0,09 | 0,16 | 0,14 | 0,08 | 0,09 | 0,30 |
| Σύνολο | 12,22 | 12,27 | -0,05 | -0,16 | 0,58 | 0,42 | -0,05 | -0,16 | 0,58 | 0,36 |

Ειδικός Λογαριασμός ΜΔΝ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €) |
|------------------------|---|---|---|--------------------------------------|-------------------|-----------------|------------------|---|
| | Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') * | | | Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β') | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | |
| | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh ΑΠΕΜΔΝ | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ | Χρέωση Εκπ.Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Net- Metering | ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ | | | | |
| Ιαν-22 | 4,67 | 0,05 | 0,0011 | 2,62 | 7,35 | -4,35 | -4,35 | 3,00 |
| Φεβ-22 | 4,36 | 0,06 | 0,0111 | 2,43 | 6,87 | -3,91 | -3,91 | 2,96 |
| Μαρ-22 | 5,76 | 0,08 | 0,0000 | 2,60 | 8,45 | -5,25 | -5,25 | 3,20 |
| Απρ-22 | 4,61 | 0,13 | 0,0000 | 2,60 | 7,34 | -4,47 | -4,47 | 2,87 |
| Μαϊ-22 | 5,58 | 0,17 | 0,0000 | 3,01 | 8,76 | -5,11 | -5,11 | 3,65 |
| Ιουν-22 | 8,35 | 0,18 | 0,0011 | 3,43 | 11,96 | -6,22 | -6,22 | 5,74 |
| Ιουλ-22 | 9,58 | 0,19 | 0,0008 | 3,56 | 13,33 | -7,35 | -7,35 | 5,98 |
| Αυγ-22 | 7,68 | 0,21 | 0,0013 | 3,72 | 11,62 | -6,08 | -6,08 | 5,53 |
| Σεπ-22 | 7,39 | 0,17 | 0,0010 | 3,31 | 10,87 | -5,93 | -5,93 | 4,94 |
| Οκτ-22 | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 57,99 | 1,27 | 0,0164 | 27,26 | 86,54 | -48,67 | -48,67 | 37,87 |

Πηγή Στοιχείων: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

*Από τον Νοέμβριο_2021 τα στοιχεία Εκκαθαρίσεων της Κρήτης δεν περιλαμβάνονται στον Ειδικό Λογαριασμό ΜΔΝ.

** Οι Εισροές του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ (Α') των ΜΔΝ, υπολογίζονται με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ και την Παραγωγή ΑΠΕ ΜΔΝ. Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1 (01-05 2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ | |
|-------------|---|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------|-------------------------|--|-------|-----------------------------|------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας | IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης | Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης | MMBAΠ | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| Ιαν-22 | 218,65 | - 15,01 | - 4,72 | - 0,04 | 0,26 | - 2,13 | 0,07 | 0,10 | 0,16 | 197,35 | 0,01 | 197,36 |
| Φεβ-22 | 169,35 | 3,46 | - 4,71 | 0,09 | 0,17 | 1,20 | 0,05 | 0,06 | 0,22 | 169,88 | - 0,13 | 169,75 |
| Μαρ-22 | 268,52 | - 3,17 | - 4,61 | 0,19 | 0,31 | 1,08 | 0,06 | 0,11 | 0,13 | 262,62 | - 0,20 | 262,42 |
| Απρ-22 | 240,03 | - 14,01 | - 6,32 | - 0,16 | 0,35 | 3,27 | 0,04 | 0,11 | 0,24 | 223,55 | 0,15 | 223,70 |
| Μαί-22 | 207,36 | - 12,96 | - 3,93 | - 0,25 | 0,09 | 1,66 | 0,03 | 0,07 | 0,21 | 192,28 | 0,21 | 192,49 |
| Ιουν-22 | | | | | | | | | | | | |
| Ιουλ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Αυγ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Σεπ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Οκτ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 1.103,92 | - 41,69 | - 24,29 | - 0,17 | 1,18 | 5,08 | 0,26 | 0,45 | 0,95 | 1.045,68 | 0,04 | 1.045,71 |

Σημείωση 1: Στα ποσά των συνιστώσων για τους μήνες από Ιανουάριο έως και Μάιο_2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

Σημείωση 2: Στα ποσά της συνιστώσας Συμπληρωματική Εκκαθάριση Προμηθευτών της Κρήτης για το διάστημα 01_05_2022, έχουν συμπεριληφθεί τα αποτελέσματα των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που διενεργήθηκαν σύμφωνα με την τροποποίηση που επήλθε στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, με την υπ' αριθμ. 629 / 2022 Απόφαση ΡΑΕ.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1 (06-09 2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ | |
|-------------|---|--|--------------------------------------|----------------------|-------------------------|--|-------|-----------------------------|------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών | IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών | IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας | IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης | Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης | MMBAΠ | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| | 1.103,92 | - 41,69 | - 24,29 | - 0,17 | 1,18 | 5,08 | 0,26 | 0,45 | 0,95 | 1.045,68 | 0,04 | 1.045,71 |
| Ιαν-22 | | | | | | | | | | | | |
| Φεβ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Μαρ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Απρ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Μαϊ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Ιουν-22 | 228,98 | - 5,09 | - 7,15 | 0,01 | 0,07 | 1,60 | 0,05 | 0,05 | 0,15 | 218,68 | - 0,04 | 218,64 |
| Ιουλ-22 | 177,30 | - 12,36 | - 10,17 | 0,06 | 0,26 | 0,20 | 0,08 | 0,04 | 0,14 | 155,55 | - 0,04 | 155,51 |
| Αυγ-22 | 79,92 | - 3,97 | - 11,26 | - 0,07 | 0,12 | - 1,50 | 0,06 | 0,02 | 0,13 | 63,44 | 0,01 | 63,44 |
| Σεπ-22 | 71,64 | - 1,34 | - 11,46 | 0,01 | 0,28 | 0,87 | 0,07 | 0,02 | 0,12 | 60,22 | - 0,02 | 60,20 |
| Οκτ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Όλο 2022 | 1.661,76 | - 64,44 | - 64,33 | - 0,16 | 1,91 | 6,25 | 0,51 | 0,58 | 1,48 | 1.543,56 | - 0,05 | 1.543,50 |

Σημείωση 1: Στα ποσά των συνιστώσων για τους μήνες από Ιούνιο έως και Σεπτέμβριο 2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

Σημείωση 2: Από τον Ιούνιο_2022 οι συνιστώσες Έσοδο DAM & IDM και IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ αφορούν τις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, τα αθροίσματα 1.103,92 και -41,69 εκατ. € αφορούν στο σύνολο των Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών αντίστοιχα για τους πρώτους 5 μήνες του έτους_2022.

Σημείωση 3: Στα ποσά της συνιστώσας Συμπληρωματική Εκκαθάριση Προμηθευτών της Κρήτης για το διάστημα από 06 έως και 09_2022, έχουν συμπεριληφθεί τα αποτελέσματα των Διορθωτικών Εκκαθαρίσεων που διενεργήθηκαν σύμφωνα με την τροποποίηση που επήλθε στον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, με την υπ' αριθμ. 629/ 2022 Απόφαση ΡΑΕ.

Σημείωση 4: Από την 08.07.2022 όπου βρίσκεται σε εφαρμογή ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων ΑΕΗ (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022, Ν.4951/2022) το Έσοδο DAM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ υπολογίζεται με τη Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγών για τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ, η οποία έχει καθορισθεί στα 85 €/MWh, σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434 (ΦΕΚ Β' 3517 / 06.07.2022).

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2 (01-05 2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€) | | |
|-------------|--------------|--------------------------------------|----------------|---------------------------|--------|--|---------------|---------------------------|----------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ | ΠΑΕΣΑ | Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 |
| Ιαν-22 | 46,01 | 3,77 | 49,78 | 67,96 | - 0,09 | - 0,24 | 67,63 | 3,00 | 120,41 |
| Φεβ-22 | 48,21 | 5,05 | 53,26 | 53,07 | - 0,79 | - 0,27 | 52,01 | 2,96 | 108,23 |
| Μαρ-22 | 51,96 | 4,71 | 56,67 | 95,82 | - 0,10 | - 0,15 | 95,58 | 3,20 | 155,45 |
| Απρ-22 | 45,89 | 4,13 | 50,02 | 79,24 | - 0,10 | - 0,18 | 78,96 | 2,87 | 131,85 |
| Μαί-22 | 52,42 | 5,02 | 57,44 | 67,99 | - 0,09 | - 0,61 | 67,29 | 3,65 | 128,37 |
| Ιουν-22 | | | | | | | | | |
| Ιουλ-22 | | | | | | | | | |
| Αυγ-22 | | | | | | | | | |
| Σεπ-22 | | | | | | | | | |
| Οκτ-22 | | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 244,49 | 22,68 | 267,17 | 364,07 | - 1,17 | - 1,44 | 361,46 | 15,68 | 644,31 |

Σημείωση 1: Στα ποσά των συνιστωσών για τους μήνες από Ιανουάριο έως και Μάιο_2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

Σημείωση 2: Η συνιστώσα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών με βάση το ΦΕΚ Β' 481 (08.02.2022) για το ποσοστό της κατανομής των εσόδων για το έτος_2022.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΟ ΤΗΣ 1.1.2021 Λ-Γ2

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€) | |
|-------------|--------------|--------------------------------------|----------------|---|--------|--|---------------|---------------------------|----------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 | ΠΑΕΣΑ | Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 |
| | 244,49 | 22,68 | 267,17 | 364,07 | - 1,17 | - 1,44 | 361,46 | 15,68 | 644,31 |
| αν-22 | | | | | | | | | |
| βεβ-22 | | | | | | | | | |
| λαρ-22 | | | | | | | | | |
| ιπρ-22 | | | | | | | | | |
| μαϊ-22 | | | | | | | | | |
| ιουν-22 | 51,58 | 4,28 | 55,85 | 43,60 | - 0,11 | - 1,43 | 42,07 | 5,74 | 103,66 |
| ιουλ-22 | 50,24 | 4,43 | 54,67 | 18,56 | - 0,13 | - 0,61 | 17,82 | 5,98 | 78,46 |
| ιουγ-22 | 50,77 | 2,72 | 53,49 | - 1,99 | - 0,10 | - 1,25 | - 3,34 | 5,53 | 55,69 |
| σειπ-22 | 49,34 | 4,09 | 53,42 | - 2,42 | - 0,10 | - 0,75 | - 3,28 | 4,94 | 55,09 |
| οκτ-22 | | | | | | | | | |
| νοε-22 | | | | | | | | | |
| δεκ-22 | | | | | | | | | |
| ολο 2022 | 446,40 | 38,20 | 484,60 | 421,82 | - 1,61 | - 5,48 | 414,73 | 37,87 | 937,21 |

Σημείωση 1: Στα ποσά των συνιστωσών για τους μήνες από Ιούνιο έως και Σεπτέμβριο 2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

Σημείωση 2: Η συνιστώσα Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών αερίων ρύπων με βάση το ΦΕΚ Β' 481 (08.02.2022) για το ποσοστό της κατανομής των εσόδων για το έτος_2022.

Σημείωση 3: Από τον Ιούνιο_2022 η συνιστώσα Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, το άθροισμα 364,07 εκατ. € αφορά στο σύνολο των Μονάδων με ΣΕΔΠ για τους πρώτους 5 μήνες του έτους_2022.

Σημείωση 4 : Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 έχει υπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

Η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξησης σε πιστωτική και χρεωστική για τον ΕΛΑΠΕ σε εκατ. € για τους εννιά πρώτους μήνες του 2022 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

| Μήνας/ Έτος | ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ < ΕΤΑ | ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ ΜΕ ΤΑ > ΕΤΑ | ΔΙΑΦΟΡΙΚΗ ΠΡΟΣΑΥΞΗΣΗ (ΣΥΝΟΛΟ) |
|-------------|----------------------------------|----------------------------------|-------------------------------|
| Ιαν-22 | 67,96 | 0,00 | 67,96 |
| Φεβ-22 | 53,29 | -0,22 | 53,07 |
| Μαρ-22 | 95,83 | -0,01 | 95,82 |
| Απρ-22 | 79,24 | 0,00 | 79,24 |
| Μαϊ-22 | 68,14 | -0,16 | 67,99 |
| Ιουν-22 | 88,98 | -0,08 | 88,91 |
| Ιουλ-22 | 42,48 | -1,37 | 41,11 |
| Αυγ-22 | 6,75 | -4,74 | 2,00 |
| Σεπ-22 | 6,41 | -5,18 | 1,23 |
| Σύνολο 2022 | 509,07 | -11,76 | 497,32 |

Ειδικότερα, η κατανομή της Διαφορικής Προσαύξησης σε πιστωτική και χρεωστική για τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων προ της 01.01.2021 ΛΓ-2 και για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ μετά την 01.01.2021 ΛΓ-3 σε εκατ. € για τους μήνες από Ιούνιο έως και Σεπτέμβριο 2022 παρουσιάζεται στον επόμενο πίνακα.

| Μήνας/ Έτος | Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ < ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 (Επιστροφή ΛΓ-2) | Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ > ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 (Αποζημίωση ΛΓ-2) | Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ < ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 (Επιστροφή ΛΓ-3) | Διαφορική Προσαύξηση με ΤΑ > ΕΤΑ των έργων με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 (Αποζημίωση ΛΓ-3) |
|-------------|---|--|---|--|
| Ιουν-22 | 43,654 | -0,056 | 45,327 | -0,020 |
| Ιουλ-22 | 19,24 | -0,68 | 23,24 | -0,69 |
| Αυγ-22 | 1,40 | -3,38 | 5,35 | -1,36 |
| Σεπ-22 | 1,251 | -3,672 | 5,158 | -1,508 |
| Σύνολο 2022 | 291,437 | -8,081 | 217,637 | -3,674 |

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ (01-05 2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€) | |
|--|----------------------|----------------------|----------------|-----------------------------|------------|---------------|-----------------------|--------------------------|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ | Φ/Β Στέγες | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ |
| | | | | | | | | 306,93 |
| Ιαν-22 | 197,36 | 120,41 | 317,77 | - 125,19 | - 11,03 | - 136,22 | 181,55 | 488,48 |
| Φεβ-22 | 169,75 | 108,23 | 277,98 | - 123,41 | - 8,72 | - 132,12 | 145,86 | 634,34 |
| Μαρ-22 | 262,42 | 155,45 | 417,87 | - 151,46 | - 8,65 | - 160,11 | 257,76 | 892,10 |
| Απρ-22 | 223,70 | 131,85 | 355,55 | - 157,18 | - 11,42 | - 168,61 | 186,94 | 1.079,04 |
| Μαϊ-22 | 192,49 | 128,37 | 320,86 | - 155,66 | - 16,66 | - 172,32 | 148,53 | 1.227,57 |
| Ιουν-22 | | | | | | | | |
| Ιουλ-22 | | | | | | | | |
| Αυγ-22 | | | | | | | | |
| Σεπ-22 | | | | | | | | |
| Οκτ-22 | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 1.045,71 | 644,31 | 1.690,02 | - 712,90 | - 56,48 | - 769,38 | 920,64 | 1.227,57 |
| Ετήσιο 2022 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | | 1.227,57 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. € | | | | | | | | 1.157,57 |

Σημείωση : Στα ποσά της συνιστώσας Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ για τους μήνες από Ιανουάριο έως και Μάιο_2022 συμπεριλαμβάνεται και η αποζημίωση των σταθμών ΑΠΕ της Κρήτης των οποίων οι συμβάσεις έχουν λήξει αξίας 13,1 εκατ. €. Ειδικότερα, πρόκειται για 3,095 εκατ. € τον 01_2022, 2,054 εκατ. € τον 02_2022, 3,235 εκατ. € τον 03_2022, 2,239 εκατ. € τον 04_2022, 2,479 εκατ. € τον 05_2022 και 5,102 εκατ. € τον 06_2022.

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ (06-09 2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ.€) | |
|--|----------------------|----------------------|-----------------|--|------------|---------------|-----------------------|--------------------------|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίησ η πριν την 1.1.2021 | Φ/Β Στέγες | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ |
| | 1.045,71 | 644,31 | 1.690,02 | - 712,90 | - 56,48 | - 769,38 | 920,64 | 1.227,57 |
| Ιαν-22 | | | | | | | | |
| Φεβ-22 | | | | | | | | |
| Μαρ-22 | | | | | | | | |
| Απρ-22 | | | | | | | | |
| Μαΐ-22 | | | | | | | | |
| Ιουν-22 | 218,64 | 103,66 | 322,30 | - 161,10 | - 15,91 | - 177,01 | 145,29 | 1.372,86 |
| Ιουλ-22 | 155,51 | 78,46 | 233,98 | - 188,55 | - 17,72 | - 206,27 | 27,71 | 1.400,57 |
| Αυγ-22 | 63,44 | 55,69 | 119,13 | - 148,66 | - 21,57 | - 170,23 | - 51,11 | 1.349,46 |
| Σεπ-22 | 60,20 | 55,09 | 115,29 | - 140,30 | - 22,64 | - 162,94 | - 47,65 | 1.301,81 |
| Οκτ-22 | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 1.543,50 | 937,21 | 2.480,71 | - 1.351,51 | - 134,32 | - 1.485,83 | 994,88 | 1.301,81 |
| Ετήσιο 2022 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | | 1.301,81 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. € | | | | | | | | 1.231,81 |

Σημείωση 1: Στα ποσά της συνιστώσας Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ για τους μήνες Ιούνιο, Ιούλιο, Αύγουστο και Σεπτέμβριο 2022 συμπεριλαμβάνεται και η αποζημίωση των σταθμών ΑΠΕ της Κρήτης των οποίων οι συμβάσεις έχουν λήξει αξίας 5,102 εκατ. €, 2,947 εκατ. €, 0,911 εκατ. € και 1,126 εκατ. € αντίστοιχα.

Σημείωση 2: Από τον Ιούνιο_2022 η συνιστώσα Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ & ΣΕΣΤ αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, το άθροισμα -712,9 εκατ. € αφορά στο σύνολο των Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών για τους πρώτους 5 μήνες του έτους_2022.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Λ-Γ 3

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | ΙΣΟΣΚΕΛΙΣΜΟΣ | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€) |
|-------------|--|---|---|----------------|---|---------------|--------------|---|--------------------------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Σύνολο Εκροών | RRF | Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων | Υπόλοιπο ΛΓ3-Νέων Έργων Στοιχων ΕΣΕΚ |
| Ιαν-22 | | | | | | | | | |
| Φεβ-22 | | | | | | | | | |
| Μαρ-22 | | | | | | | | | |
| Απρ-22 | | | | | | | | | |
| Μαϊ-22 | | | | | | | | | |
| Ιουν-22 | 4,28 | 1,73 | 45,31 | 51,32 | - 2,23 | - 2,23 | - | - | 49,09 |
| Ιουλ-22 | 3,24 | 2,32 | 22,55 | 28,11 | - 2,73 | - 2,73 | - | - | 25,38 |
| Αυγ-22 | 1,59 | 3,30 | 3,99 | 8,88 | - 2,40 | - 2,40 | - | - | 6,47 |
| Σεπ-22 | 1,59 | 3,17 | 3,65 | 8,42 | - 2,33 | - 2,33 | - | - | 6,09 |
| Οκτ-22 | | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | | |
| ολο 2022 | 10,71 | 10,52 | 75,50 | 96,72 | - 9,69 | - 9,69 | - | - | 87,03 |

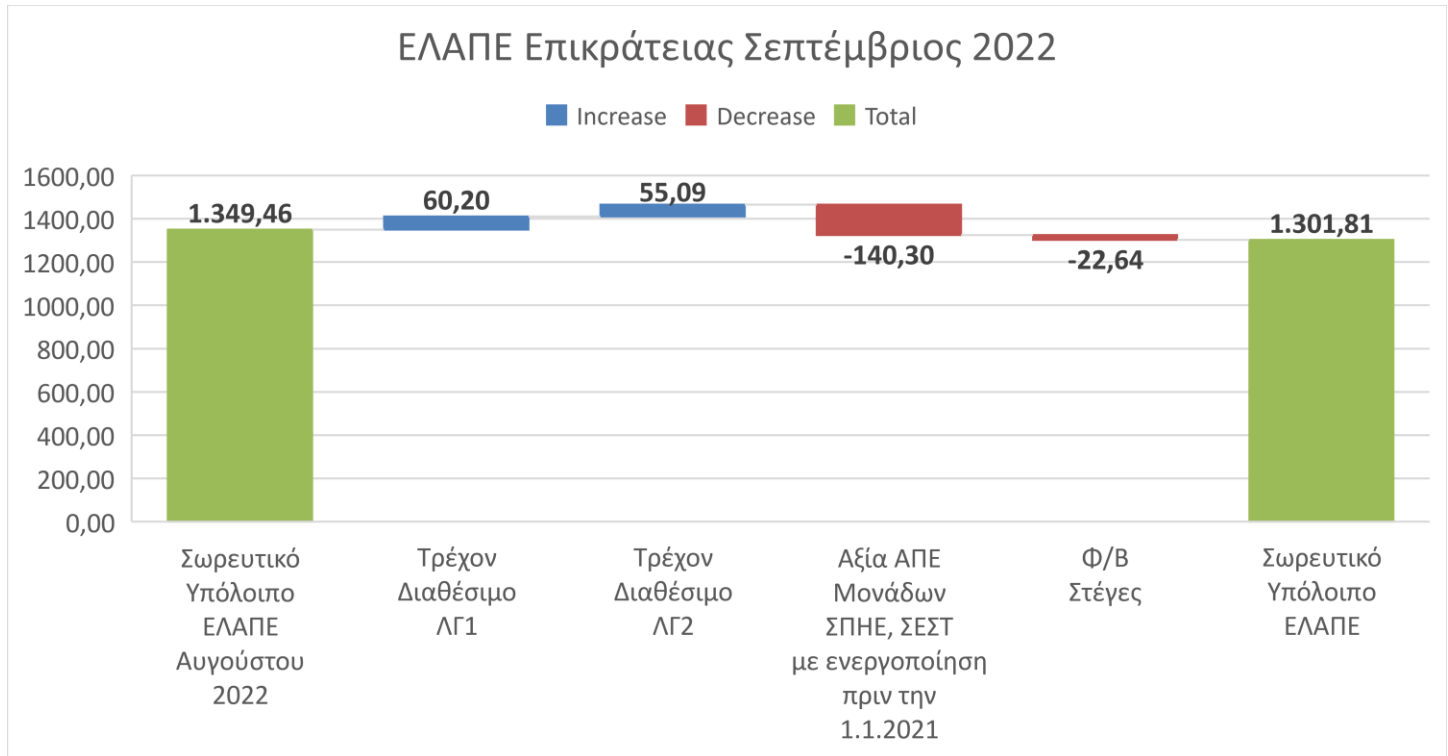
Σημείωση 1: Στα ποσά των συνιστωσών για τους μήνες από Ιούνιο έως και Σεπτέμβριο 2022 έχουν συμπεριληφθεί διορθωτικές εκκαθαρίσεις.

Σημείωση 2: Οι συνιστώσες Έσοδο DAM & IDM, IMBC Μονάδων με ΣΕΣΤ, Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ και Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ αφορούν στις Μονάδες με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022).

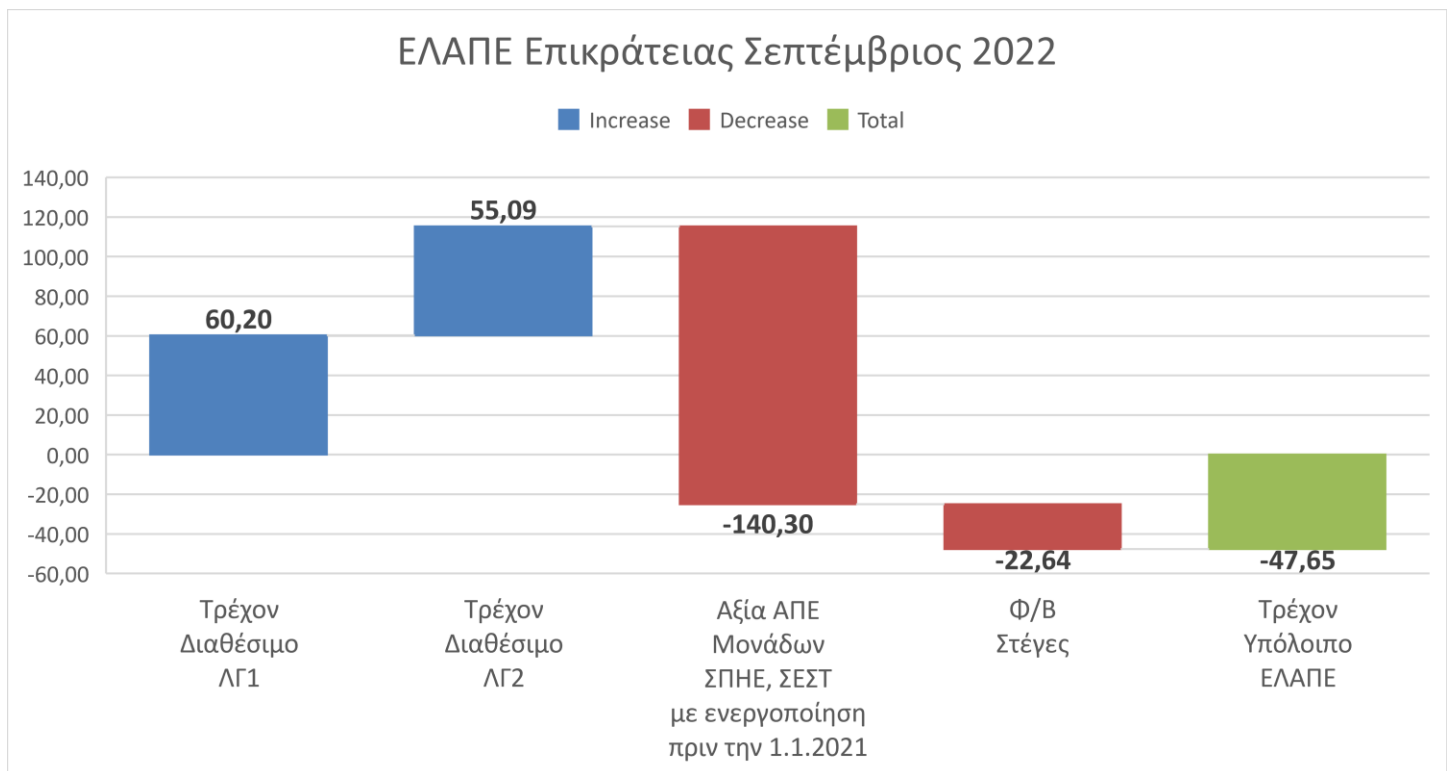
Σημείωση 3: Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 (ΦΕΚ Α' 150, 30.07.2022) θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β 4247, 10.08.2022) ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

Σημείωση 4: Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 έχει υπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

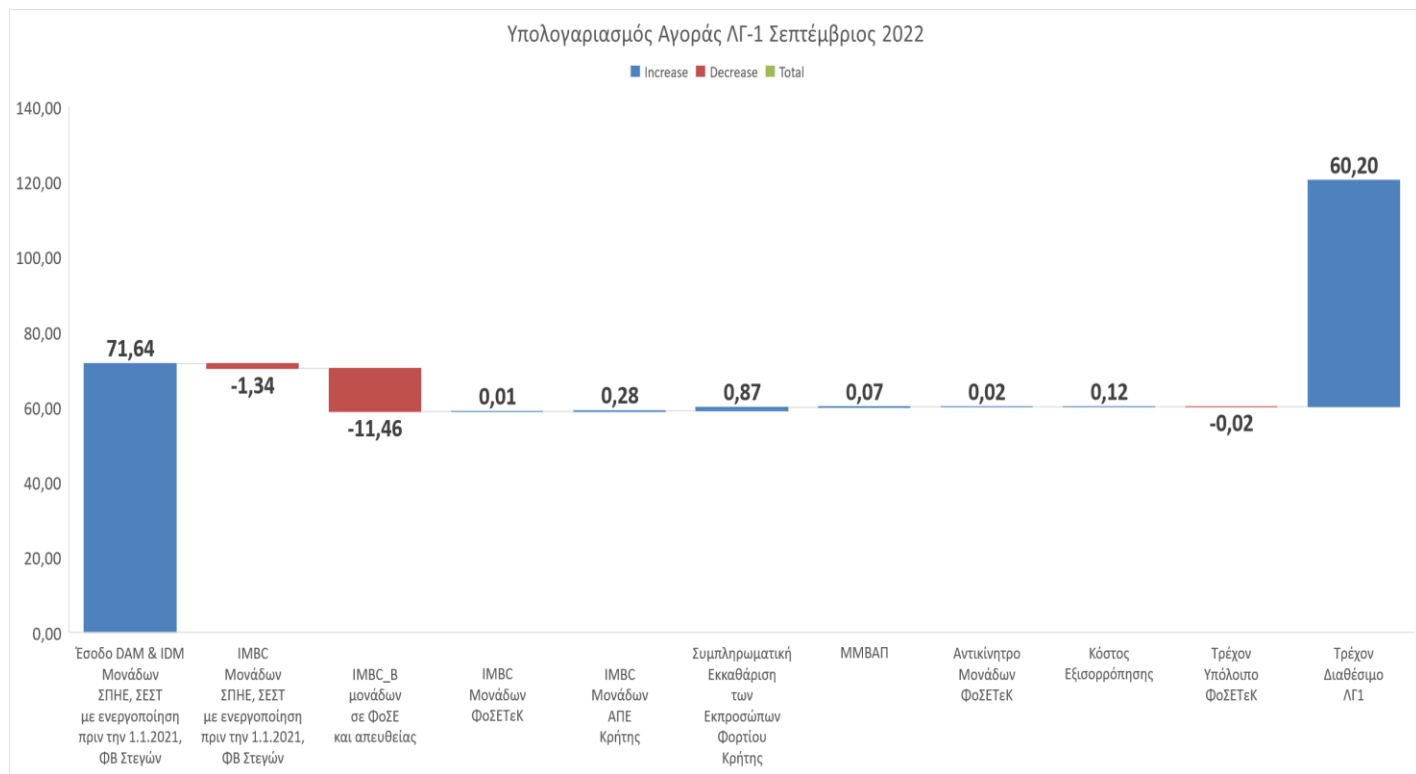
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Σεπτεμβρίου_2022. εκατ. €.



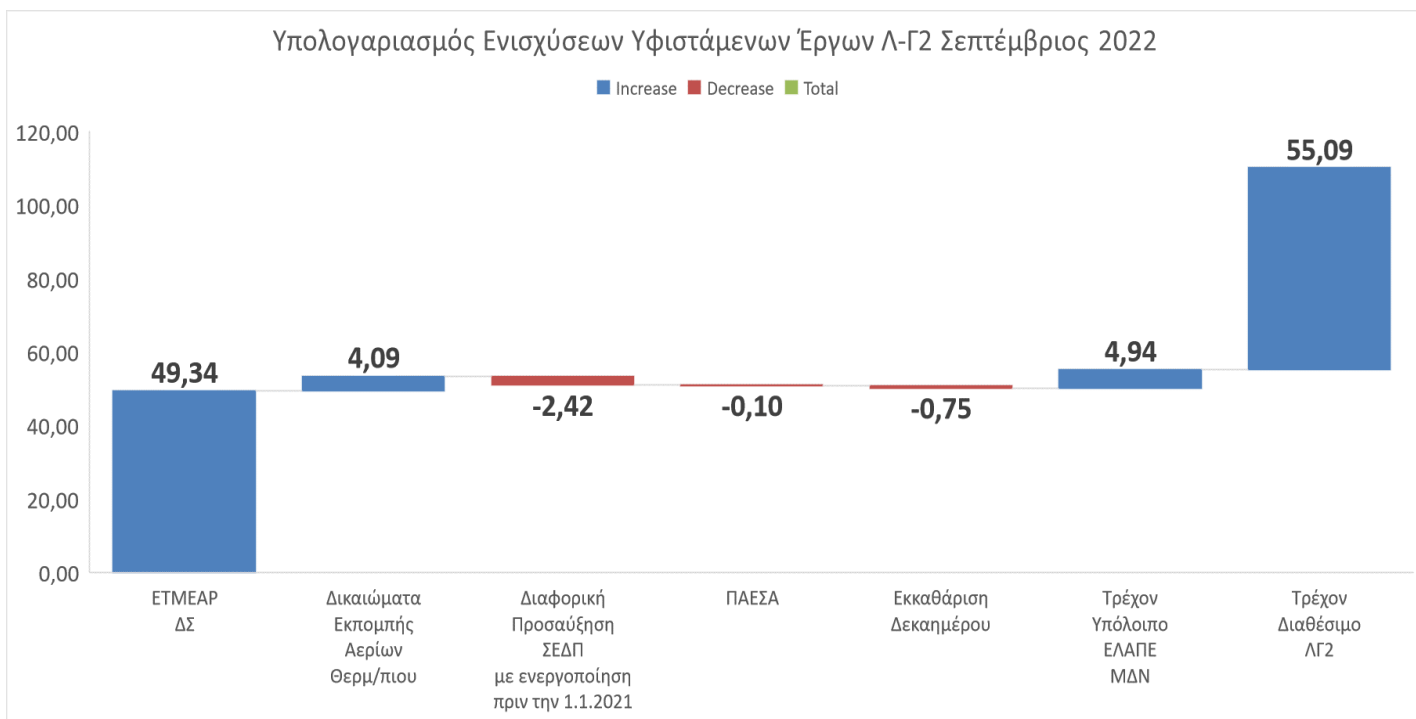
Το παρακάτω διάγραμμα δείχνει το Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (Επικράτειας) Σεπτεμβρίου_2022 εκατ. €.



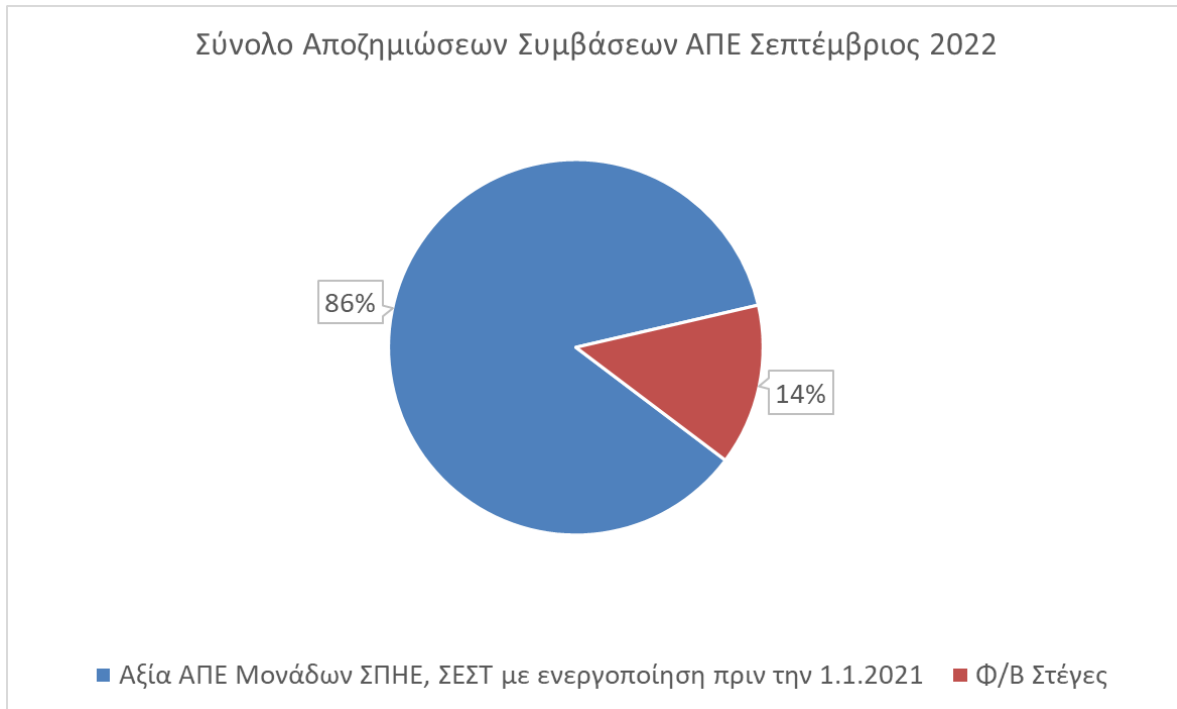
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-1» (Υπολογαριασμός Αγοράς) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Σεπτεμβρίου_2022.



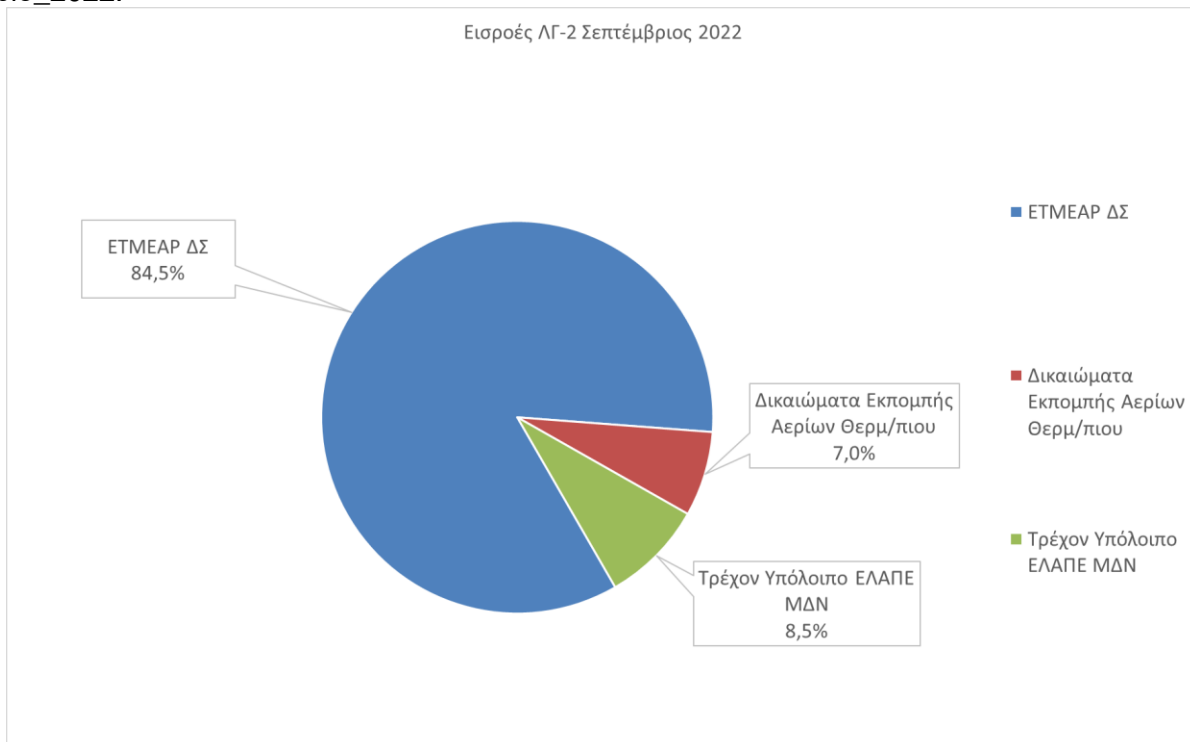
Διάγραμμα ανάλυσης της συνιστώσας «Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ-2» (Υπολογαριασμός Ενισχύσεων Υφιστάμενων Έργων) του ΕΛΑΠΕ Επικράτειας Σεπτεμβρίου_2022.



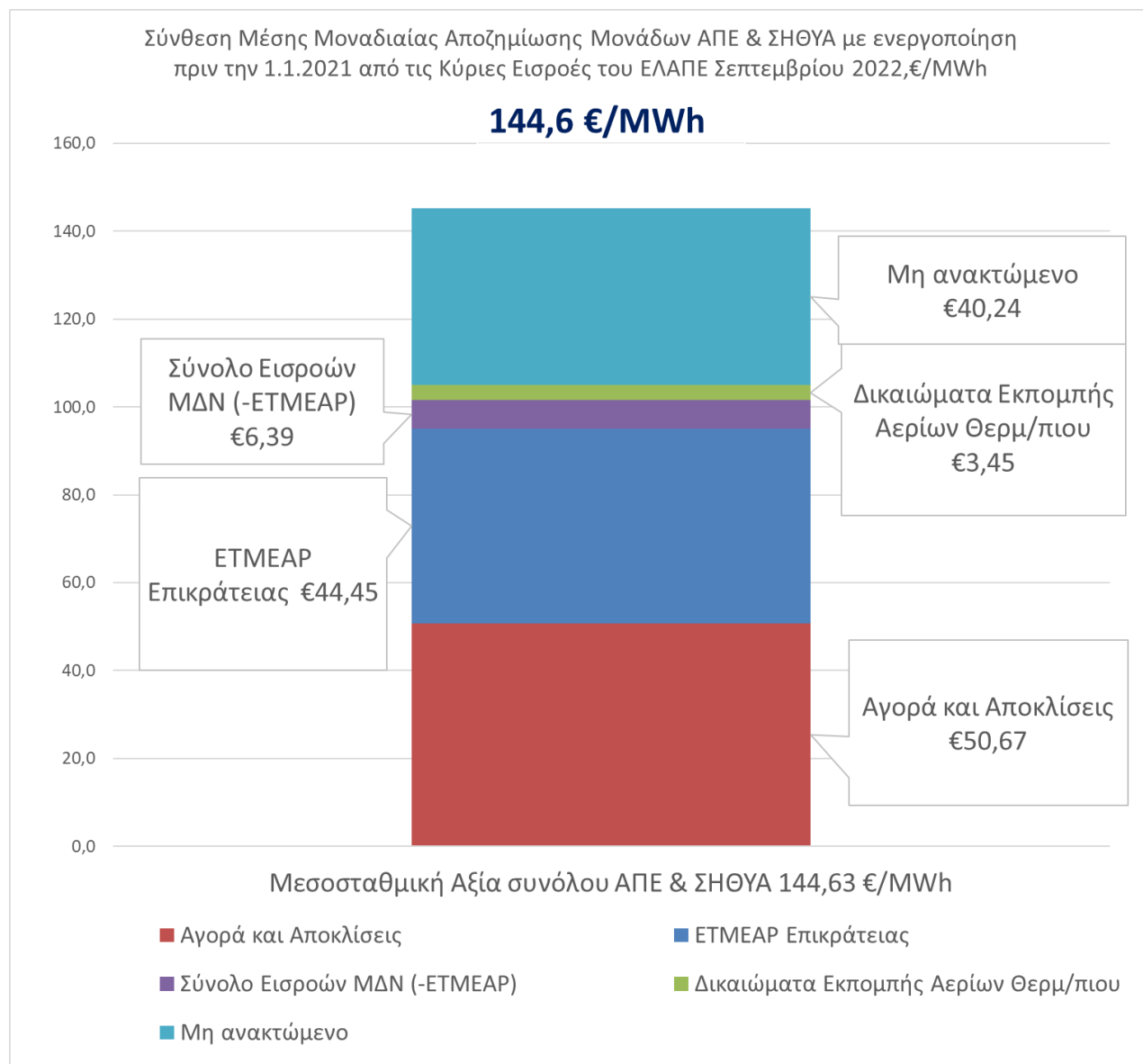
Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζεται το ποσοστό των πληρωμών ανά κατηγορία Σύμβασης επί του Συνόλου των Αποζημιώσεων των Μονάδων παραγωγής με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 για τον Σεπτέμβριο_2022.

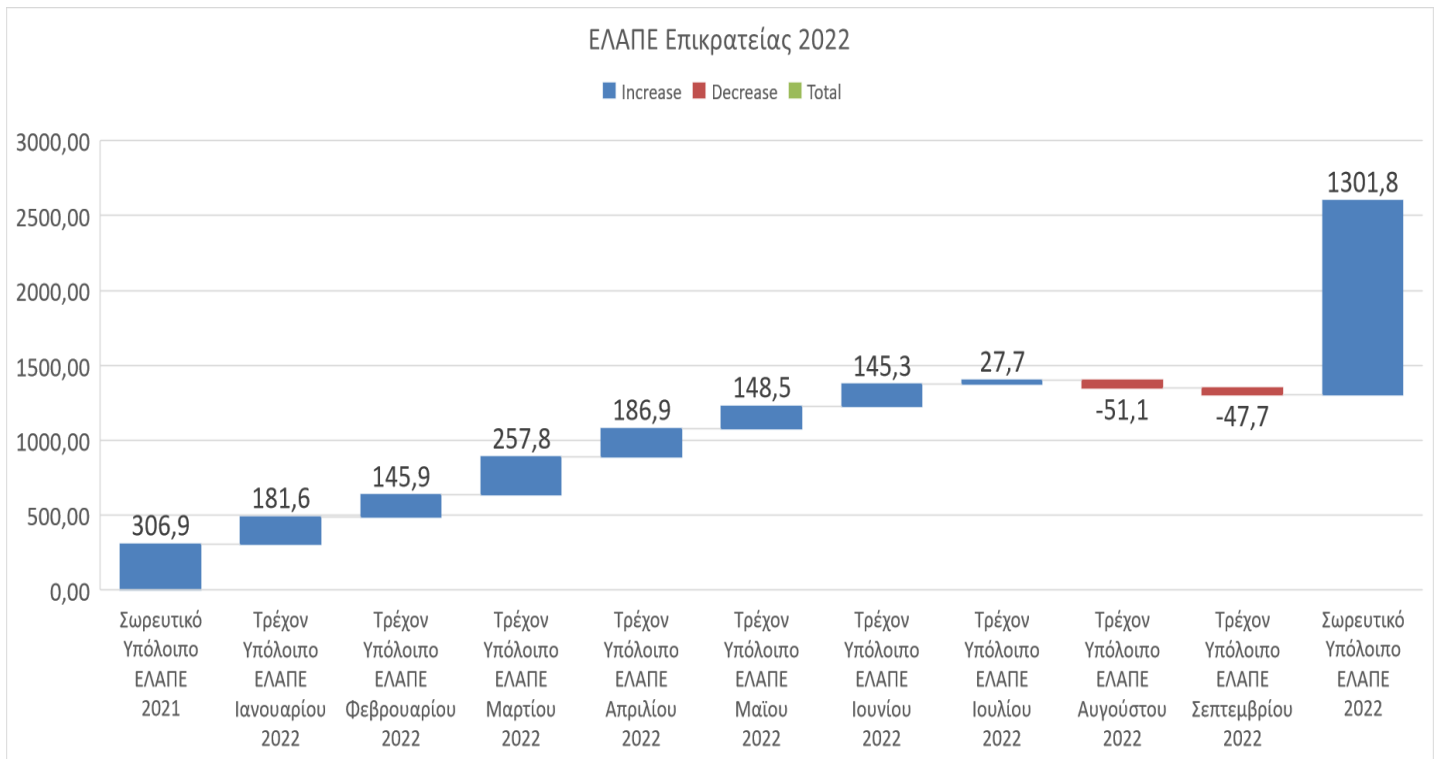


Στο παρακάτω διάγραμμα εικονίζονται τα ποσοστά των βασικών εισροών του ΛΓ-2 για το μήνα Σεπτέμβριο_2022.

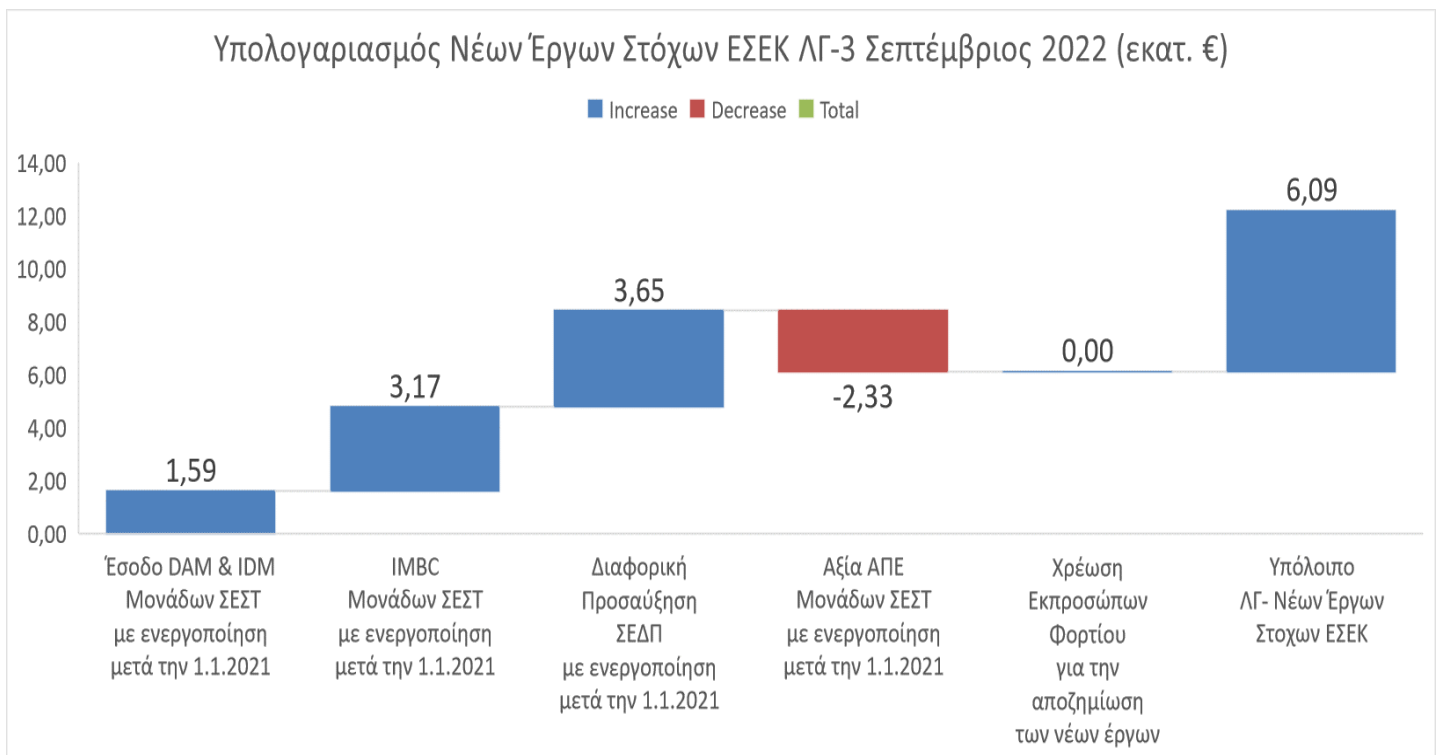


Ακολουθεί η ανάλυση της Μέσης Μοναδιαίας Αποζημίωσης Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ της Επικράτειας στις βασικές πηγές εσόδων του ΕΛΑΠΕ για τον Σεπτέμβριο_2022. Κάθε MWh ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που παράχθηκε στην Επικράτεια τον Σεπτέμβριο_2022 από Μονάδες ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 01.01.2021 (ΔΣ) είχε μέσο κόστος 144,6 €/MWh. Η Αγορά και Αποκλίσεις συνεισέφεραν 50,67 €, το ΕΤΜΕΑΡ συνεισέφερε 44,45 €, ο Λογαριασμός ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ 6,39 € και οι ρύττοι 3,45 € ενώ 40,24 € για κάθε MWh δεν ανακτήθηκαν από τον ΕΛΑΠΕ.





Διάγραμμα ανάλυσης του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ (Λ-Γ 3) Σεπτεμβρίου_2022



Σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 481 08.02.2022 για τον τρόπο κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, για το έτος 2022, ποσοστό 3,8% αποτελεί πόρο του ΕΛΑΠΕ. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ενημερωμένο ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2022, σύμφωνα με το οποίο στην Ελλάδα μειώνονται τα δικαιώματα εκπομπών από 20.944.000 tn σε 16.485.500 tn και 193.000 tn για αεροπορικά δικαιώματα.

Τα **έσοδα** από την **Αγορά** Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **πριν** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροή του Υπολογαριασμού Αγοράς Λ-Γ1 είναι για τον Σεπτέμβριο 2022 **80,46 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης **εξισορρόπησης** ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Σεπτέμβριο 2022 είναι **-13,97 €/MWh**.

Τα έσοδα από την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια και την Αγορά Εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh για το χαρτοφυλάκιο των Μονάδων ΑΠΕ με ενεργοποίηση **μετά** την 01.01.2021 τα οποία αποτελούν εισροή του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ Λ-Γ3 είναι για τον Σεπτέμβριο 2022 **167,65 €/ MWh**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ για τον Σεπτέμβριο 2022 είναι **-15,79 €/MWh**.

Η συνιστώσα **IMBC_B των Αποκλίσεων των ΦΟΣΕ** που αποτελεί χρεοπίστωση του ΛΓ-1 του ΕΛΑΠΕ για τον Σεπτέμβριο_2022 είναι **-11,5 εκατ. €**. Το μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης ανά εγγεόμενη MWh ΑΠΕ που εκπροσωπούν οι ΦΟΣΕ για τον Σεπτέμβριο είναι **-19 €/MWh**.

Από την 08.07.2022 όπου βρίσκεται σε εφαρμογή ο Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων ΑΕΗ (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022, Ν.4951/2022), η ρυθμιζόμενη τιμή εσόδων παραγωγών για τα χαρτοφυλάκια ΑΠΕ έχει καθορισθεί στα 85 €/ MWh (Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/70248/2434), οι τιμές της ΕΤΑ ανά τεχνολογία υπολογίζονται στη βάση αυτή (Άρ. 64 του Ν. 4986 / 2022), και κατ' επέκταση τα Έσοδα από την Αγορά DAM και οι Διαφορικές Προσαυξήσεις των Μονάδων ΑΠΕ.

Εκκρεμεί η εκκαθάριση της Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ για το διάστημα από Νοέμβριο_2020 έως και Σεπτέμβριο_2022.

B7: Συνιστώσες των Πινάκων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ, ΣΗΘΥΑ και Αποθήκευσης ΔΣ διαχωρίζεται λογιστικά στον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1, τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων υφιστάμενων Έργων μέχρι την 1.1.2021 ΛΓ-2, τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 Λ-Γ3 και τον Υπολογαριασμό Συστημάτων Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο Υπολογαριασμός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Λ-Γ1 αποτελείται από τις ακόλουθες χρεοπιστωτικές εισροές:

- **Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στην εισροή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών από τη συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.
- **Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στη χρεοπίστωση από τις Αποκλίσεις των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Χρεοπίστωση 2 της Εκκαθάρισης Αγοράς Εξισορρόπησης (IMBC_B) Μονάδων ΑΠΕ σε ΦΟΣΕ και απευθείας:** Αφορά στη χρεοπίστωση 2 (IMBC_B) από την εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στην Αγορά, που είτε συμμετέχουν απευθείας στην Αγορά είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ (Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης), την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ στο ΦΟΣΕΤΕΚ:** Αφορά στη χρεοπίστωση από την εκκαθάριση των αποκλίσεων των μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Υποχρεωτικής Συμμετοχής στην Αγορά που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ (Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου), την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ):** Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο συνιστωσών του συνόλου των Μονάδων ΑΠΕ (DAM & IDM και Αγορά Εξισορρόπησης) είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Αγοραία Χρονική Μονάδα τότε ενεργοποιείται αυτή η πρόσθετη συνιστώσα, από σχετικό λογαριασμό προσαύξησης (uplift) προς τους Προμηθευτές, έτσι ώστε η ελάχιστη εισροή (floor) προς τον Ειδικό Λογαριασμό από το άθροισμα των δύο ανωτέρω συνιστωσών με το ΜΜΚΘΣΣ, να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα. Έχει καταργηθεί από 01.01.2021 και εκκρεμεί η Οριστική Εκκαθάριση 2020.
- **ΜΜΒΑΠ:** Αφορά τη χρέωση στους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και συμμετέχουν απευθείας στις Αγορές καθώς και τους ΦοΣΕ από την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης του Ν.4414/2016, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ.
- **Αντικίνητρο Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ:** Τα ποσά που αντιστοιχούν στη χρέωση προς τους κάτοχους Μονάδων ΑΠΕ που εκπροσωπούνται από το ΦΟΣΕΤΕΚ, ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής.
- **Κόστος εξισορρόπησης:** Η χρεοπίστωση στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 400kW, οι οποίες τέθηκαν σε

λειτουργία από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής, οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους σύμφωνα με το Άρθρο 5Α του Ν.4414/2016, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τον Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ.

- **Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ:** Για το ΦΟΣΕΤΕΚ εγγράφεται ως χρέωση ή πίστωση το τελικό αποτέλεσμα που προκύπτει από τον ισοσκελισμό του λογαριασμού ΦΟΣΕΤΕΚ. Ο λογαριασμός ΦΟΣΕΤΕΚ έχει εισροή τα ποσά που αντιστοιχούν στις Εντολές Αγοράς και στις Εντολές Πώλησης των εκπροσωπούμενων από τον ΦΟΣΕΤΕΚ Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ), και ως εκροή τα ποσά, που πιστώνει σε αυτές ο ΦΟΣΕΤΕΚ για τη συμμετοχή τους στις Αγορές (Εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ). Την εκκαθάριση Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ τη διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης με βάση τις τιμές ΕΤΑ ανά τεχνολογία.
- **Έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης,** σύμφωνα με το άρθρο 15 του ν. 3468/2006.

Ο Υπολογαριασμός Ενισχύσεων υφιστάμενων έργων Λ-Γ2 αποτελείται από χρεοπιστωτικές εισροές και εκροές.

Οι χρεοπιστωτικές συνιστώσες των εισροών του Λ-Γ2 είναι οι ακόλουθες:

- **ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ:** Τα ποσά που εισπράττει ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης από την επιβολή του Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) του Άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 στους Εκπρωσώπους Φορτίου και τους Αυτοπαραγωγούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, σύμφωνα με τις προβλέψεις της κείμενης νομοθεσίας, του Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ και του Κώδικα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
- **Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου:** Αφορά στην εισροή από τη δημοπράτηση αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα, όπως προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία.
- **Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ:** Για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) εγγράφεται ως χρέωση ή πίστωση (πληρωμή ή είσπραξη αντίστοιχα), η τελική διαφορά, το έλλειμμα ή το πλεόνασμα αντίστοιχα, που προκύπτει για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ.
- **Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμησης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.**

Οι χρεοπιστωτικές συνιστώσες των εκροών του Λ-Γ2 είναι οι ακόλουθες:

- **Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021 και τη λειτουργική τους Ενίσχυση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **ΠΑΕΣΑ:** Η Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) αφορά στην πίστωση στους κατόχους μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ και είτε συμμετέχουν απευθείας στις Αγορές είτε εκπροσωπούνται από ΦΟΣΕ, και υπό τις προϋποθέσεις του Ν.4414/2016 καθίστανται δικαιούχοι χορήγησής της.

Οι χρεωστικές συνιστώσες των εκροών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ είναι οι ακόλουθες:

- **Αξία Μονάδων ΑΠΕ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί πριν την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΠΗΕ ή ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, που λαμβάνουν ως αποζημίωση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Αξία Φ/Β στεγών:** Αφορά στα ποσά που υπολογίζεται και χρεώνεται από τους Εκπροσώπους Φορτίου σε εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις.

Ο Υπολογαριασμός Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ Λ-Γ3 αποτελείται από τις ακόλουθες χρεοπιστωτικές εισροές:

- **Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στην εισροή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών από τη συμμετοχή στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά.
- **Εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΑΠΕ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, Φ/Β Στεγών που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στη χρεοπίστωση από τις Αποκλίσεις των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ με Συμβάσεις ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021 και Φ/Β Στεγών, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης.
- **Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων Στόχων ΕΣΕΚ:** Το έσοδο από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου με στόχο τον ισοσκελισμό του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ σύμφωνα με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β' 4247, 10.08.2022).

Οι χρεοπιστωτικές συνιστώσες των εκροών του Λ-Γ3 είναι οι ακόλουθες:

- **Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ Μονάδων ΑΠΕ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΕΔΠ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021 και τη λειτουργική τους Ενίσχυση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

Οι χρεωστικές συνιστώσες των εκροών του Λ-Γ3 είναι οι ακόλουθες:

- **Αξία Μονάδων ΑΠΕ με ΣΠΗΕ και ΣΕΣΤ που έχουν ενεργοποιηθεί μετά την 1.1.2021:** Αφορά στα ποσά που προκύπτουν κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Μονάδων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ για τις Μονάδες ΑΠΕ με ΣΠΗΕ ή ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021, που λαμβάνουν ως αποζημίωση, την οποία εκκαθάριση διενεργεί ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.

Ο Υπολογαριασμός Συστημάτων Αποθήκευσης ΗΕ Λ-Γ4 αποτελείται από τις ακόλουθες χρεοπιστωτικές εισροές:

- **Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου** για την αποζημίωση των αποθηκευτικών σταθμών που εντάσσονται σε καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης, κατά το άρθρο 143ΣΤ.
- **Το μέρος των εσόδων των σταθμών αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από τη συμμετοχή τους στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας,** που υπερβαίνει τα επιτρεπόμενα έσοδα των σταθμών αποθήκευσης, σύμφωνα με τις υποπαρ. 2Α και 2Β της παρ. 2 του άρθρου 143ΣΤ.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ

Προϋπολογιστική Εκτίμηση Εσόδων, Εξόδων και Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το εναπομείναν διάστημα του 2022 και το έτος_2023

Γ1: Πρόβλεψη Εξέλιξης για 10-12_2022

Γ1.1: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ

Με βάση τις εκτιμήσεις του ΔΑΠΕΕΠ στη συνέχεια παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το υπόλοιπο του έτους_2022, ήτοι τους 3 μήνες 10^ο έως 12^ο 2022. Επισημαίνεται, ότι μετά την ολοκλήρωση κάθε μηνιαίας εκκαθάρισης των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

Με στοιχεία εκκαθάρισης ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Σεπτεμβρίου_2022, το πλήθος των συμβάσεων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, που είναι ενεργές και εκκαθαρίζονται, ανέρχεται σε 18.228.

Η διείσδυση για το έτος 2018 είναι 330 MW και η κατανομή της είναι 253 MW για τα Αιολικά, 46 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 9 MW για τα ΜΥΗΣ, 21 MW για τη Βιομάζα και 0.5 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Η διείσδυση για το έτος 2019 είναι 905 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 746 MW για τα Αιολικά, 148 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 1 MW για τα ΜΥΗΣ, 5 MW για τη Βιομάζα και 5 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Το Έτος_2020 συνδέθηκαν 999,3 νέα MW. Η κατανομή της διείσδυσης είναι: Αιολικά 535,6 MW, Φ/Β 447, Βιομάζα-Βιοαέριο 9,5 M, ΜΥΗΣ 5 και ΣΗΘΥΑ 2 MW.

Η διείσδυση για το έτος 2021 είναι 1.233 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 398 MW για τα Αιολικά, 808 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 15 MW για τα ΜΥΗΣ, 12 MW για τη Βιομάζα και 1 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Για τα Φ/Β του ειδικού προγράμματος στεγών η πρόβλεψη διείσδυσης εξακολουθεί να θεωρείται μηδενική μετά το 2014, καθώς το ενδιαφέρον εστιάζεται πλέον στο net-metering και γίνεται βάσιμη υπόθεση ότι η πλειοψηφία των νέων εγκαταστάσεων θα υπαχθούν σε αυτό το καθεστώς.

Με την Διασύνδεση του μικρού συνδεδεμένου συστήματος (ΜΣΣ) της **Κρήτης** προσχώρησαν στο ΔΣ επιπλέον 282,28 MW και η κατανομή τους είναι 202,69 αιολικά, 78,29 MW είναι Φ/Β, 0,999 MW είναι Βιομάζα – Βιοαέριο και 0,3 MW είναι ΜΥΗΣ. Από τα παραπάνω τα 9 MW Αιολικών και τα 0,999 Βιομάζας – Βιοαερίου είναι με ΣΕΣΤ ενώ τα υπόλοιπα με ΣΠΗΕ.

Η διείσδυση στο ΔΣ για τον Σεπτέμβριο_2022 είναι 80,3 MW και αφορά στο σύνολό της Φ/Β. Η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2022 στο παρόν Δελτίο παραμένει στα 1518 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 310 MW για τα Αιολικά, 1120 MW για τα Φωτοβολταϊκά, παραμένει 21 MW για τα ΜΥΗΣ, 27 MW για τη Βιομάζα και 40 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

| MW | 2022 | | | | | | | | | | | |
|---------------------|------|-----|-----|-----|-----|------|------|-----|-----|-----|---------------|---------------|
| | Ιαν | Φεβ | Μαρ | Απρ | Μαΐ | Ιουν | Ιουλ | Αυγ | Σεπ | Οκτ | Νοε | Δεκ |
| Αιολικά | | | | | | | | | | | 4.403 | 4.485 |
| Φ/Β | | | | | | | | | | | 4.652 | 4.683 |
| Φ/Β στέγες (<10kW) | | | | | | | | | | | 371 | 371 |
| ΜΥΗΣ | | | | | | | | | | | 258 | 258 |
| Βιομάζα-Βιοαέριο | | | | | | | | | | | 108 | 109 |
| ΣΗΘΥΑ (< 35 MWΕ) | | | | | | | | | | | 120 | 121 |
| Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | | | | | | | | | | | 128 | 128 |
| Σύνολα | | | | | | | | | | | 10.039 | 10.154 |

Γ1.2: Προβλέψεις για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας και του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΛΓ-3 υπό συγκεκριμένες παραδοχές

Έχοντας λάβει υπόψη τις προαναφερθείσες προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο, και ειδικότερα την υπόθεση διείσδυσης για Συμβάσεις Σταθερής Τιμής ΣΕΣΤ και Συμβάσεις Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ, καθώς και τις Τιμές Αναφοράς για κάθε τύπο Σύμβασης και για κάθε τεχνολογία, τις εκτιμήσεις βασικών ενεργειακών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ανά τύπο σύμβασης και ανά τεχνολογία και καταναλώσεις), τις εκτιμήσεις βασικών οικονομικών μεγεθών, όπως της εισροής από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, των τιμών των νέων Αγορών και της Ειδικής Τιμής Αγοράς ΕΤΑ, καθώς και το κανονιστικό και ρυθμιστικό πλαίσιο με τις πλέον πρόσφατες τροποποιήσεις όπως ισχύει σήμερα, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του τρέχοντος και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας και του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΛΓ-3.

Για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2022 λαμβάνονται υπόψη οι καταναλώσεις του 2021 με τις οποίες εκκαθαρίστηκε το ΕΤΜΕΑΡ για το 2021, το δε ύψος της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα που λαμβάνεται υπόψη είναι 49,3 TWh.

Στο παρόν Δελτίο έχει εφαρμοσθεί η Χρέωση Βάσης 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) στις προβλέψεις του ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2022 καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις της Υ.Α. ΦΕΚ Β'3373/31.08.2019, για τον Καθορισμό Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών.

Στο παρόν Δελτίο η ανά μήνα εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το υπόλοιπο του έτους 2022 λαμβάνεται ως 75 €/tn. Το ποσοστό των εσόδων από τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου λαμβάνεται στο 3,8% για το έτος 2022, με βάση το ΦΕΚ_Β' 481_08.02.2022 για την κατανομή των εσόδων από δημοπρασίες εκπομπών ρύπων. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ενημερωμένο ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2022, σύμφωνα με το οποίο στην Ελλάδα διατίθενται 16.485.500 tn και 193.000 tn για αεροπορικά δικαιώματα.

Όσον αφορά τις προβλέψεις για την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ οι τιμές έχουν προκύψει ως ο μέσος όρος των αντίστοιχων χρεοπιστώσεων των μηνών του έτους 2021.

Στο Δελτίο, εκτός από τις εισροές εσόδων DAM & IDM για τις Μονάδες με Συμβάσεις Πώλησης ΣΠΗΕ, Σταθερής Τιμής ΣΕΣΤ καθώς και των Φ/Β Στεγών προ και μετά το 2021 μεμονωμένα, όσον αφορά στις προβλέψεις έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών για το υπόλοιπο του έτους 2022. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται 10,4 €/MWh για το υπόλοιπο του έτους 2022. Για την εισροή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το υπόλοιπο του έτους 2022 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο στη βάση της Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ.

Σχετικά με το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ, στο παρόν δελτίο λαμβάνονται υπόψη προβλέψεις για τις χρεοπιστώσεις του ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το έτος 2022: την εισροή ΜΜΚΜΔΝ*MWh ΑΠΕ ΜΔΝ, την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ (Tariff *MWhΑΠΕ ΜΔΝ) και το ΕΤΜΕΑΡ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με εφαρμογή της Χρέωσης Βάσης 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ).

Σχετικά με τη Διασύνδεση της **Κρήτης** έχει εκτιμηθεί η επίπτωσή της στον ΕΛΑΠΕ στη βάση της διαφοροποίησης στον υπολογισμό της συνιστώσας του εσόδου αγοράς ως προς το ΜΜΚ όπου αντικαθίσταται στους υπολογισμούς με την Μεσοσταθμική Τιμή της Αγοράς του Διασυνδεδεμένου Συστήματος που υπολογίζει και αποστέλλει ο ΑΔΜΗΕ. Στη συνέχεια ο ΔΑΠΕΕΠ διενεργεί Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων φορτίου της Κρήτης με βάση το Ν.4821_ΦΕΚ_Β'134_31.07.2021.

Όσον αφορά σε προβλέψεις των χρεοπιστώσεων εισροών και εκροών που καταλήγουν ετήσια σε σύνολο € μικρότερου του 1 εκατ., όπως ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Αντικίνητρο ΦΟΣΕΤΕΚ, επισημαίνεται πως έχουν ληφθεί υπόψη διαθέσιμα δεδομένα από την έναρξη εφαρμογής του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ.

Επισημαίνεται, πως έχουν συμπεριληφθεί ποσά εκκαθαρίσεων συνιστωσών του ΕΛΑΠΕ τα οποία έχουν ήδη εκκαθαρισθεί και είναι γνωστά.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΛΑΠΕ ΓΙΑ ΤΟ 2022

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΛΓ-1 2022 (01-05 2022)

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ | |
|-------------|---|------------------------------------|--------------------------------------|----------------------|-------------------------|--|-------------|-----------------------------|------------------------------------|-----------------|-------------------------|----------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ, ΦΒ Στεγών | IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας | IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης | Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης | ΜΜΒΑΠ | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| Ιαν-22 | 218,65 | - 15,01 | - 4,72 | - 0,04 | 0,26 | - 2,13 | 0,07 | 0,10 | 0,16 | 197,35 | 0,01 | 197,36 |
| Φεβ-22 | 169,35 | 3,46 | - 4,71 | 0,09 | 0,17 | 1,20 | 0,05 | 0,06 | 0,22 | 169,88 | - 0,13 | 169,75 |
| Μαρ-22 | 268,52 | - 3,17 | - 4,61 | 0,19 | 0,31 | 1,08 | 0,06 | 0,11 | 0,13 | 262,62 | - 0,20 | 262,42 |
| Απρ-22 | 240,03 | - 14,01 | - 6,32 | - 0,16 | 0,35 | 3,27 | 0,04 | 0,11 | 0,24 | 223,55 | 0,15 | 223,70 |
| Μαϊ-22 | 207,36 | - 12,96 | - 3,93 | - 0,25 | 0,09 | 1,66 | 0,03 | 0,07 | 0,21 | 192,28 | 0,21 | 192,49 |
| Ιουν-22 | | | | | | | | | | | | |
| Ιουλ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Αυγ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Σεπ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Οκτ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 1.103,92 | - 41,69 | - 24,29 | - 0,17 | 1,18 | 5,08 | 0,26 | 0,45 | 0,95 | 1.045,68 | 0,04 | 1.045,71 |

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1 (06-12 2022, με ενσωματωμένες τις αλλαγές που επέφερε ο Ν.4920/2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €) | |
|-------------|---|--|--------------------------------------|----------------------|-------------------------|--|-------|-----------------------------|------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση η πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών | IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών | IMBC_B μονάδων σε ΦοΣΕ και απευθείας | IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης | Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης | ΜΜΒΑΠ | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| | 1.103,92 | - 41,69 | - 24,29 | - 0,17 | 1,18 | 5,08 | 0,26 | 0,45 | 0,95 | 1.045,68 | 0,04 | 1.045,71 |
| Ιαν-22 | | | | | | | | | | | | |
| Φεβ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Μαρ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Απρ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Μαϊ-22 | | | | | | | | | | | | |
| Ιουν-22 | 228,98 | - 5,09 | - 7,15 | 0,01 | 0,07 | 1,60 | 0,05 | 0,05 | 0,15 | 218,68 | - 0,04 | 218,64 |
| Ιουλ-22 | 177,30 | - 12,36 | - 10,17 | 0,06 | 0,26 | 0,20 | 0,08 | 0,04 | 0,14 | 155,55 | - 0,04 | 155,51 |
| Αυγ-22 | 79,92 | - 3,97 | - 11,26 | - 0,07 | 0,12 | - 1,50 | 0,06 | 0,02 | 0,13 | 63,44 | 0,01 | 63,44 |
| Σεπ-22 | 71,64 | - 1,34 | - 11,46 | 0,01 | 0,28 | 0,87 | 0,07 | 0,02 | 0,12 | 60,22 | - 0,02 | 60,20 |
| Οκτ-22 | 90,92 | - 6,65 | - 7,81 | 0,09 | 0,16 | 2,52 | 0,70 | 0,03 | 0,16 | 80,14 | - 0,05 | 80,08 |
| Νοε-22 | 74,37 | - 8,78 | - 10,95 | 0,08 | 0,20 | 0,30 | 0,43 | 0,02 | 0,12 | 55,77 | - 0,03 | 55,75 |
| Δεκ-22 | 80,59 | - 9,88 | - | 0,08 | 0,20 | 0,32 | - | 0,08 | 0,10 | 71,49 | 0,14 | 71,63 |
| Σύνολο 2022 | 1.907,63 | - 89,75 | - 83,09 | 0,08 | 2,48 | 9,39 | 1,64 | 0,71 | 1,86 | 1.750,95 | 0,01 | 1.750,97 |

Σημείωση 1: Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών.

Σημείωση 2: Η μέση τιμή Αποζημίωσης από την Αγορά Επόμενης Ημέρας για το υπόλοιπο του έτους έχει ληφθεί ίση με 85 €/ MWh βάσει του ΦΕΚ Β΄ 3517 (06.07.2022) με το οποίο θεσπίζεται πλαφόν στην Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

Σημείωση 3: Για την εκτίμηση της συνιστώσας ΜΜΒΑΠ για το μήνα Νοέμβριο 2022 έχει ληφθεί υπόψη η τροποποίηση του μηχανισμού βάσει του ΦΕΚ Β΄ 3506 (06.07.2022), κατόπιν μελέτης ΜΜΒΑΠ και εισήγησης ΔΑΠΕΕΠ.

Σημείωση 4: Από τον Ιούνιο_2022 οι συνιστώσες Έσοδο DAM & IDM και IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών του Υπολογαριασμού Αγοράς ΗΕ αφορά τις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, τα αθροίσματα 1.103,92 και -41,69 εκατ. € αφορούν στο σύνολο των Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών αντίστοιχα για τους πρώτους 5 μήνες του έτους_2022.

Σημείωση 5: Με την έναρξη εφαρμογής της Συνεχούς Ενδομερήσιας Αγοράς (XBID) στις 28.11.2022, οι συνιστώσες του ΛΓ-1: i. IMBC_B Μονάδων ΑΠΕ σε ΦΟΣΕ ή απευθείας, ii. ΜΜΒΑΠ και iii. ΠΑΕΣΑ καταργούνται.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ Λ-Γ2 (01-05 2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€) | |
|-------------|--------------|--------------------------------------|--|----------------|---------------------------|--------|--|---------------|---------------------------|----------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ | ΠΑΕΣΑ | Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 |
| Ιαν-22 | 46,01 | 3,77 | 1,18 | 50,96 | 67,96 | - 0,09 | - 0,24 | 67,63 | 3,00 | 121,59 |
| Φεβ-22 | 48,21 | 5,05 | 1,08 | 54,34 | 53,07 | - 0,79 | - 0,27 | 52,01 | 2,96 | 109,31 |
| Μαρ-22 | 51,96 | 4,71 | 0,84 | 57,51 | 95,82 | - 0,10 | - 0,15 | 95,58 | 3,20 | 156,29 |
| Απρ-22 | 45,89 | 4,13 | 5,47 | 55,49 | 79,24 | - 0,10 | - 0,18 | 78,96 | 2,87 | 137,33 |
| Μαϊ-22 | 52,42 | 5,02 | 10,00 | 67,44 | 67,99 | - 0,09 | - 0,61 | 67,29 | 3,65 | 138,37 |
| Ιουν-22 | | | | | | | | | | |
| Ιουλ-22 | | | | | | | | | | |
| Αυγ-22 | | | | | | | | | | |
| Σεπ-22 | | | | | | | | | | |
| Οκτ-22 | | | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 244,49 | 22,68 | 18,57 | 285,75 | 364,07 | - 1,17 | - 1,44 | 361,46 | 15,68 | 662,88 |

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΠΡΟ ΤΗΣ 01.01.2021 ΛΓ-2 (06-12 2022, με ενσωματωμένες τις αλλαγές που επέφερε ο Ν.4920/2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €) | |
|-------------|-------------------|--------------------------------------|--|----------------|---|--------|--|---------------|---------------------------|----------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 | ΠΑΕΣΑ | Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 |
| | 244,49 | 22,68 | 18,57 | 285,75 | 364,07 | - 1,17 | - 1,44 | 361,46 | 15,68 | 662,88 |
| Ιαν-22 | | | | | | | | | | |
| Φεβ-22 | | | | | | | | | | |
| Μαρ-22 | | | | | | | | | | |
| Απρ-22 | | | | | | | | | | |
| Μαϊ-22 | | | | | | | | | | |
| Ιουν-22 | 51,58 | 4,28 | 3,68 | 59,53 | 43,60 | - 0,11 | - 1,43 | 42,07 | 5,74 | 107,34 |
| Ιουλ-22 | 50,24 | 4,43 | 2,19 | 56,85 | 18,56 | - 0,13 | - 0,61 | 17,82 | 5,98 | 80,65 |
| Αυγ-22 | 50,77 | 2,72 | 1,54 | 55,02 | - 1,99 | - 0,10 | - 1,25 | - 3,34 | 5,53 | 57,22 |
| Σεπ-22 | 49,34 | 4,09 | 3,07 | 56,50 | - 2,42 | - 0,10 | - 0,75 | - 3,28 | 4,94 | 58,16 |
| Οκτ-22 | 49,34 | 4,25 | 5,76 | 59,35 | - 4,32 | - 0,12 | - 0,33 | - 4,78 | 5,48 | 60,05 |
| Νοε-22 | 53,00 | 4,78 | 8,59 | 66,37 | - 4,00 | - 0,10 | - 0,24 | - 4,34 | 2,87 | 64,90 |
| Δεκ-22 | 23,76 | 2,85 | 0,69 | 27,30 | - 3,85 | - | - 0,29 | - 4,14 | 7,60 | 30,76 |
| Σύνολο 2022 | 572,50 | 50,08 | 44,09 | 666,66 | 409,65 | - 1,83 | - 6,34 | 401,48 | 53,83 | 1.121,97 |

Σημείωση 1: Η εισροή Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών με βάση το ΦΕΚ_Β' 481_08.02.2022 για το ποσοστό των εσόδων αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ.

Σημείωση 2: Από τον Ιούνιο_2022 η συνιστώσα Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, το άθροισμα 364,07 εκατ. € αφορά στο σύνολο των Μονάδων με ΣΕΔΠ για τους πρώτους 5 μήνες του έτους_2022.

Σημείωση 3: Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 έχει προϋπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

Σημείωση 4: Η συνιστώσα ΕΤΜΕΑΡ_ΔΣ το μήνα Δεκέμβριο_2022 περιλαμβάνει τα αποτελέσματα της προκαταρκτικής αναδρομικής εκκαθάρισης μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τους καταναλωτές με πιστωτικά ποσά τα έτη 2019 και 2020, σε εφαρμογή του άρθρου 4 της ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/108553/2053/22.11.2019 (ΦΕΚ Β' 4295) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει από την ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/58431/2037/07.06.2022 (ΦΕΚ Β' 2981). Ειδικότερα το σύνολο των -28,94 εκατ. € (χρέωση ΕΛΑΠΕ) που αφορά στους παραπάνω καταναλωτές αναλύεται ως εξής:

| | 2019 | 2020 |
|-------|-------|-------|
| ΥΤ | -3,51 | -9,68 |
| ΜΤ-ΧΤ | -7,88 | -7,48 |
| ΜΔΝ | -0,18 | -0,20 |

Σημείωση 5: Στο Ειδικό Τέλος Έκδοσης Βεβαίωσης Παραγωγού ΗΕ από ΑΠΕ έχει συνυπολογιστεί και η επιστροφή του τέλους.

Σημείωση 6: Η συνιστώσα Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ_ΜΔΝ το μήνα Δεκέμβριο_2022 περιλαμβάνει 4,73 εκατ. € πιστωτικό για τον ΛΓ-2 ως αποτέλεσμα της Οριστικής Ετήσιας Εκκαθάρισης ΜΔΝ 2018.

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ 2022 (01-05 2022)

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €) | | | |
|--|----------------------|----------------------|----------------|-----------------------------|------------|---------------|-----------------------|--------------------------|---------------------|---|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ | Φ/Β Στέγες | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Εκταμίευση προς ΤΕΜ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ μετά την εκταμίευση προς ΤΕΜ |
| | | | | | | | | 306,93 | | |
| Ιαν-22 | 197,36 | 121,59 | 318,95 | - 125,19 | - 11,03 | - 136,22 | 182,73 | 489,66 | 150,00 | 339,66 |
| Φεβ-22 | 169,75 | 109,31 | 279,06 | - 123,41 | - 8,72 | - 132,12 | 146,94 | 636,60 | 150,00 | 336,60 |
| Μαρ-22 | 262,42 | 156,29 | 418,71 | - 151,46 | - 8,65 | - 160,11 | 258,60 | 895,20 | 150,00 | 445,20 |
| Απρ-22 | 223,70 | 137,33 | 361,02 | - 157,18 | - 11,42 | - 168,61 | 192,42 | 1.087,62 | 150,00 | 487,62 |
| Μαϊ-22 | 192,49 | 138,37 | 330,86 | - 155,66 | - 16,66 | - 172,32 | 158,53 | 1.246,15 | 180,00 | 466,15 |
| Ιουν-22 | | | | | | | | | | |
| Ιουλ-22 | | | | | | | | | | |
| Αυγ-22 | | | | | | | | | | |
| Σεπ-22 | | | | | | | | | | |
| Οκτ-22 | | | | | | | | | | |
| Νοε-22 | | | | | | | | | | |
| Δεκ-22 | | | | | | | | | | |
| Σύνολο 2022 | 1.045,71 | 662,88 | 1.708,60 | - 712,90 | - 56,48 | - 769,38 | 939,22 | 1.246,15 | 780,00 | 466,15 |
| Ετήσιο 2022 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | | 1.246,15 | | |

*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ 2022 (06-12 2022, με ενσωματωμένες τις αλλαγές που επέφερε ο Ν.4920/2022)

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €) | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €) | | | |
|--|----------------------|----------------------|-----------------|---|---------------|-----------------------|--------------------------|---------------------|---|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Εκταμίευση προς ΤΕΜ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ μετά την εκταμίευση προς ΤΕΜ |
| | 1.045,71 | 662,88 | 1.708,60 | - 712,90 | - 769,38 | 939,22 | 1.246,15 | 780,00 | 466,15 |
| Ιαν-22 | | | | | | | | | |
| Φεβ-22 | | | | | | | | | |
| Μαρ-22 | | | | | | | | | |
| Απρ-22 | | | | | | | | | |
| Μαϊ-22 | | | | | | | | | |
| Ιουν-22 | 218,64 | 107,34 | 325,98 | - 161,10 | - 177,01 | 148,97 | 1.395,12 | | 615,12 |
| Ιουλ-22 | 155,51 | 80,65 | 236,16 | - 188,55 | - 206,27 | 29,89 | 1.425,01 | 120,00 | 525,01 |
| Αυγ-22 | 63,44 | 57,22 | 120,66 | - 148,66 | - 170,23 | - 49,57 | 1.375,44 | 100,00 | 375,44 |
| Σεπ-22 | 60,20 | 58,16 | 118,36 | - 140,30 | - 162,94 | - 44,58 | 1.330,86 | 100,00 | 230,86 |
| Οκτ-22 | 80,08 | 60,05 | 140,13 | - 159,08 | - 178,46 | - 38,32 | 1.292,53 | | 192,53 |
| Νοε-22 | 55,75 | 64,90 | 120,65 | - 109,98 | - 126,68 | - 6,03 | 1.286,50 | | 186,50 |
| Δεκ-22 | 71,63 | 30,76 | 102,39 | - 116,95 | - 132,94 | - 30,54 | 1.255,96 | | 155,96 |
| Σύνολο 2022 | 1.750,97 | 1.121,97 | 2.872,94 | - 1.737,52 | - 1.923,91 | 949,02 | 1.255,96 | 1.100,00 | 155,96 |
| Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης | | | | | | | 100,51 | | 100,51 |
| Ετήσιο 2022 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | 1.356,46 | | 256,46 |

*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €

Σημείωση 1: Έως τον Μάιο_2022 εκταμιεύθηκαν 780 εκατ. € από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ με κατεύθυνση το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) βάσει του ΦΕΚ Β' 1101 (11.03.2022).

Σημείωση 2: Έως τον Σεπτέμβριο_2022 εκταμιεύθηκαν 320 εκατ. € από τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ με κατεύθυνση το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) βάσει του ΦΕΚ Β' 3476 (05.07.2022).

Σημείωση 3: Από τον Ιούνιο_2022 η συνιστώσα Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ & ΣΕΣΤ αφορά στις Μονάδες με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 σύμφωνα με τον Ν. 4920 / 2022 (ΦΕΚ Α' 74, 15.04.2022). Ωστόσο, το άθροισμα -712,9 εκατ. € αφορά στο σύνολο των Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ & ΦΒ Στεγών για τους πρώτους 5 μήνες του έτους_2022.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Λ-Γ 3 (σύμφωνα με τον Ν.4920/2022)

| Μήνας/Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | ΙΣΟΣΚΕΛΙΣΜΟΣ | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €) |
|--|--|---|---|----------------|---|----------------|-----|---|--------------------------------------|-----------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Σύνολο Εκροών | RRF | Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων | Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ | |
| Ιαν-22 | | | | | | | | | | |
| Φεβ-22 | | | | | | | | | | |
| Μαρ-22 | | | | | | | | | | |
| Απρ-22 | | | | | | | | | | |
| Μαϊ-22 | | | | | | | | | | |
| Ιουν-22 | 4,28 | 1,73 | 45,31 | 51,32 | - 2,23 | - 2,23 | - | - | 49,09 | |
| Ιουλ-22 | 3,24 | 2,32 | 22,55 | 28,11 | - 2,73 | - 2,73 | - | - | 25,38 | |
| Αυγ-22 | 1,59 | 3,30 | 3,99 | 8,88 | - 2,40 | - 2,40 | - | - | 6,47 | |
| Σεπ-22 | 1,59 | 3,17 | 3,65 | 8,42 | - 2,33 | - 2,33 | - | - | 6,09 | |
| Οκτ-22 | 1,88 | 0,26 | 2,54 | 4,67 | - 2,38 | - 2,38 | - | - | 2,29 | |
| Νοε-22 | 1,50 | 1,20 | 0,11 | 2,81 | - 1,75 | - 1,75 | - | - | 1,07 | |
| Δεκ-22 | 1,52 | 1,21 | - 0,21 | 2,52 | - 1,51 | - 1,51 | - | - | 1,02 | |
| Σύνολο 2022 | 15,61 | 13,19 | 77,93 | 106,73 | - 15,32 | - 15,32 | - | - | 91,41 | |
| Ετήσιο 2022 Σωρευτικό Υπόλοιπο Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ εκατ. € | | | | | | | | | 91,41 | |

*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 20 εκατ. €

Σημείωση: Σύμφωνα με τον Ν. 4964/ 2022 (ΦΕΚ Α΄ 150, 30.07.2022) θεσπίζεται Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Εκτάκτων Δαπανών για τον Υπολογαριασμό Νέων Έργων το οποίο με την Υ.Α. ΥΠΕΝ/Δ ΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β 4247, 10.08.2022) ορίστηκε ίσο με 20 εκατ. €.

ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΩΡΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΟΛΟΙΠΩΝ ΕΛΑΠΕ 2022

| Μήνας/Έτος | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (ΛΓ-1 & ΛΓ-2) | Εκταμίευση προς ΤΕΜ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ μετά την εκταμίευση |
|--|--|--|---------------------|--|
| | | 306,93 | | 306,93 |
| Ιαν-22 | - | 489,66 | - 150,00 | 339,66 |
| Φεβ-22 | - | 636,60 | - 150,00 | 336,60 |
| Μαρ-22 | - | 895,20 | - 150,00 | 445,20 |
| Απρ-22 | - | 1.087,62 | - 150,00 | 487,62 |
| Μαϊ-22 | - | 1.246,15 | - 180,00 | 466,15 |
| Ιουν-22 | 49,09 | 1.395,12 | - | 615,12 |
| Ιουλ-22 | 74,47 | 1.425,01 | - 120,00 | 525,01 |
| Αυγ-22 | 80,94 | 1.375,44 | - 100,00 | 375,44 |
| Σεπ-22 | 87,03 | 1.330,86 | - 100,00 | 230,86 |
| Οκτ-22 | 89,33 | 1.292,53 | - | 192,53 |
| Νοε-22 | 90,39 | 1.286,50 | - | 186,50 |
| Δεκ-22 | 91,41 | 1.255,96 | - | 155,96 |
| Σύνολο 2022 | 91,41 | 1.255,96 | - 1.100,00 | 155,96 |
| Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης | | 100,51 | | 100,51 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Υπόλοιπο | 91,41 | 1.356,46 | - 1.100,00 | 256,46 |

Γ2: Πρόβλεψη Εξέλιξης για το Έτος_2023

Γ2.1: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ

Η ΔΑΠΕΕΠ τηρεί επικαιροποιημένα στοιχεία σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ, την τεχνολογία, τον τύπο Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης και την Τιμή Αναφοράς για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στόχων ΕΣΕΚ που τέθηκε σε λειτουργία μετά την 01.01.2021. Περαιτέρω, και σε εφαρμογή της Υ.Α. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/81329/3660 (ΦΕΚ Β'4247/10.08.2022) καταρτίζει ετησίως προϋπολογιστική εκτίμηση εσόδων και εξόδων του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ για το επόμενο ημερολογιακό έτος.

Με την 1^η Έκθεση για το Έτος Αξιολόγησης_2023, η οποία συντάχθηκε τον Νοέμβριο_2022, και για τις ανάγκες της εκτίμησης της διείσδυσης των νέων έργων ΑΠΕ το 2023 αναπτύχθηκε ειδική μεθοδολογία πρόβλεψης. Η ανάλυση των ιστορικών δεδομένων, και ιδίως για τα Φ/Β οδήγησε στην επιλογή της στατιστικής τεχνικής μοντελοποίησης της “regression analysis” για την συσχέτιση μεταξύ i. της εξαρτώμενης μεταβλητής του χρονικού διαστήματος που μεσολαβεί μεταξύ Υπογραφής Σύμβασης και Ενεργοποίησης ενός σταθμού ΑΠΕ και ii. μίας ανεξάρτητης μεταβλητής της ημερομηνίας Υπογραφής της Σύμβασης. Καθορίστηκαν τα κριτήρια διαχωρισμού σε υποκατηγορίες και αποτυπώθηκε στα patterns η πιθανότητα ενός σταθμού να συνδεθεί εντός των μηνών που ακολουθούν. Τα patterns που εξήχθησαν συμπληρώθηκαν με την εκτίμηση υπογραφής νέων συμβάσεων, και προέκυψε η «δεξαμενή» των εν δυνάμει έργων προς ενεργοποίηση το 2023. Στον ανωτέρω βασικό πυλώνα της μεθοδολογίας της εκτίμησης της διείσδυσης σταθμών ΑΠΕ το 2023, προστέθηκαν οι εκτιμήσεις των Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ) σχετικά με τις δυνατότητες σύνδεσης νέων έργων ΑΠΕ και την εξέλιξη της κατασκευής τους και επιβεβαιωμένες πληροφορίες σχετικά με την ωριμότητα μεγάλων Projects (π.χ. «Καφηρέας»).

Τελικά, η υπόθεση διείσδυσης νέων έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ ΛΓ-3 για το έτος 2023 στο παρόν Δελτίο λαμβάνεται στα 2015 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 412 MW για τα Αιολικά, 1584 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 13,5 MW για τα ΜΥΗΣ, 5,5 MW για τη Βιομάζα και 1 MW για τα ΣΗΘΥΑ. Η κατανομή της εκτίμησης διείσδυσης για το έτος 2023 όσον αφορά στον τύπο Σύμβασης (ΣΕΔΠ και ΣΕΣΤ) εκτιμήθηκε ως εξής:

| Κατηγορία | ΥΠΟΘΕΣΗ ΔΙΕΙΣΔΥΣΗΣ 2023 |
|------------------|-------------------------|
| Αιολικά | 412 |
| Φ/Β | 1.478 |
| ΜΥΗΣ | 13 |
| Βιομάζα-Βιοαέριο | 5 |
| ΣΗΘΥΑ | 1 |
| Σύνολο | 1.909 |

Εκτίμηση Διείσδυσης σταθμών με ΣΕΔΠ εντός του έτους Αξιολόγησης 2023

| Κατηγορία | ΥΠΟΘΕΣΗ ΔΙΕΙΣΔΥΣΗΣ 2023 |
|------------------|-------------------------|
| Αιολικά | - |
| Φ/Β | 106,0 |
| ΜΥΗΣ | 0,2 |
| Βιομάζα-Βιοαέριο | 0,3 |
| ΣΗΘΥΑ | - |
| Σύνολο | 106,5 |

Εκτίμηση Διείσδυσης σταθμών με ΣΕΣΤ εντός του έτους Αξιολόγησης 2023

Συνοψίζοντας, η αναμενόμενη εγκατεστημένη ισχύς του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ ΛΓ-3, ανά μήνα του έτους_2023, προβλέπεται ως εξής:

Νέα Έργα μετά το 2021

| MW | 2023 | | | | | | | | | | | |
|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | Ιαν | Φεβ | Μαρ | Απρ | Μαϊ | Ιουν | Ιουλ | Αυγ | Σεπ | Οκτ | Νοε | Δεκ |
| Αιολικά | 658 | 692 | 727 | 761 | 795 | 830 | 864 | 898 | 933 | 967 | 1.001 | 1.035 |
| Φ/Β | 2.041 | 2.173 | 2.305 | 2.437 | 2.569 | 2.701 | 2.833 | 2.965 | 3.097 | 3.229 | 3.361 | 3.493 |
| Φ/Β στέγες (<10kW) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ΜΥΗΣ | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| Βιομάζα-Βιοαέριο | 25 | 26 | 26 | 27 | 27 | 28 | 28 | 29 | 29 | 30 | 30 | 31 |
| ΣΗΘΥΑ (< 35 MWΕ) | 13 | 13 | 13 | 13 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Σύνολα | 2.762 | 2.930 | 3.098 | 3.266 | 3.434 | 3.602 | 3.770 | 3.938 | 4.106 | 4.274 | 4.442 | 4.610 |

Όσον αφορά στον Λογαριασμό ΕΛΑΠΕ Επικράτειας, δηλαδή τα έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021, αφού λήφθηκαν υπόψη οι ημερομηνίες λήξης των Συμβάσεων ΣΠΗΕ εντός του 2023, η εγκατεστημένη ισχύς κάθε μήνα θα διαμορφωθεί ως εξής:

Παλιά Έργα πριν το 2021

| MW | 2023 | | | | | | | | | | | |
|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | Ιαν | Φεβ | Μαρ | Απρ | Μαϊ | Ιουν | Ιουλ | Αυγ | Σεπ | Οκτ | Νοε | Δεκ |
| Αιολικά | 3.854 | 3.854 | 3.854 | 3.814 | 3.814 | 3.812 | 3.791 | 3.779 | 3.779 | 3.779 | 3.779 | 3.778 |
| Φ/Β | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 | 2.803 |
| Φ/Β στέγες (<10kW) | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 | 371 |
| ΜΥΗΣ | 234 | 233 | 233 | 233 | 233 | 233 | 233 | 233 | 233 | 231 | 231 | 224 |
| Βιομάζα-Βιοαέριο | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 82 |
| ΣΗΘΥΑ (< 35 MWΕ) | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 |
| Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 |
| Σύνολα | 7.582 | 7.581 | 7.581 | 7.540 | 7.540 | 7.538 | 7.518 | 7.505 | 7.505 | 7.504 | 7.504 | 7.493 |

Γ2.2: Προβλέψεις για την εξέλιξη των χρεοπιστώσεων, του μηνιαίου τρέχοντος υπόλοιπου και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας και του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΛΓ-3 υπό συγκεκριμένες παραδοχές

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΛΑΠΕ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ (ΜΕ ΕΝΕΡΓΟΠΟΙΗΣΗ ΠΡΙΝ ΤΗΝ 01.01.2021) ΓΙΑ ΤΟ 2023

Προκειμένου να γίνει πρόβλεψη της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η προβλεπόμενη εγκατεστημένη ισχύς συνδυάστηκε με εκτεταμένο προφίλ παραγωγής ανά εγκατεστημένο MW και ανά τεχνολογία που τηρεί και επικαιροποιεί ο ΔΑΠΕΕΠ, καθώς και με στοιχεία εκκαθαρίσεων περασμένων ετών προκειμένου να προσδιορισθούν οι τιμές αποζημίωσης για κάθε τύπο Σύμβασης και για κάθε τεχνολογία και κατηγορία των έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Για τον προσδιορισμό της συνιστώσας του εσόδου από την Αγορά και όσον αφορά στην πρόβλεψη της Τιμής Εκκαθάρισης Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το διάστημα από τη λήξη της εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας ήτοι 01.06.2023 έως το τέλος του 2023, σημειώνονται τα ακόλουθα: i. Οι προβλέψεις των τιμών στην συγκεκριμένη οικονομική συγκυρία ενέχουν τεράστια αβεβαιότητα. ii. Το EXE ως λειτουργός της εν λόγω Αγοράς δεν διενεργεί προβλέψεις επί αυτών και συνεπώς δεν ήταν δυνατόν να λάβουμε υπόψη την εκτίμησή του. iii. Μελετώντας τα προϊόντα future και τα options για το διάστημα από 01.06.2023 έως το τέλος του, όπως διατίθενται για τις ευρωπαϊκές αγορές, διαπιστώνεται πως οι υψηλές τιμές αναμένεται να διατηρηθούν και το 2023. Λόγω «ρηχής» ελληνικής αγοράς, κρίθηκε αναγκαίο να μελετηθούν σημαντικές ευρωπαϊκές αγορές. Συνεπώς, με βασική παραδοχή - υπόθεση την παράταση του Μηχανισμού του Άρθ. 122 του Ν.4951/2022 (Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής μέρους Εσόδου Αγοράς Επόμενης Ημέρας) μέχρι το πέρας της περιόδου αξιολόγησης (31.12.2023), για τις συνιστώσες των Υπολογαριασμών ΛΓ-1 «Έσοδο της Αγοράς» και ΛΓ-2 «Διαφορική Προσαύξηση» λήφθηκε υπόψη η ισχύουσα Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων για τις ΑΠΕ, τιμή ίση με 85 €/ MWh. Για το έτος 2023 και από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 01.01.2021 έχει προϋπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

Για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2023 λαμβάνονται υπόψη οι καταναλώσεις του 2022 με τις οποίες εκκαθαρίστηκε το ΕΤΜΕΑΡ για το 2022, το δε ύψος της ετήσιας συνολικής κατανάλωσης για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα που λαμβάνεται υπόψη είναι 49,3 TWh. Στο παρόν Δελτίο έχει εφαρμοσθεί η Χρέωση Βάσης 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) στις προβλέψεις του ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2023 καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις της Υ.Α. ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019, για τον Καθορισμό Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών.

Στο παρόν Δελτίο η ανά μήνα εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το υπόλοιπο του έτους 2023 λαμβάνεται ως 82 €/tn. Το ποσοστό των εσόδων από τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου στο παρόν Δελτίο λαμβάνεται ως και για το 2022 στο 3,8% για το έτος 2023, με βάση το ΦΕΚ Β' 481_08.02.2022 για την κατανομή των εσόδων από δημοπρασίες εκπομπών ρύπων το έτος 2022. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2023, σύμφωνα με το οποίο στην Ελλάδα διατίθενται 20.959.500 tn (περιέχονται 299.000 tn για αεροπορικά δικαιώματα) για το έτος 2023.

Γίνεται η παραδοχή πως ο ρόλος του ΔΑΠΕΕΠ ως ΦΟΣΕΤΕΚ παρατείνεται και διατηρεί την αρμοδιότητα και το 2023.

Όσον αφορά τις προβλέψεις για την Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης IMBC Μονάδων ΦΟΣΕΤΕΚ και το Τρέχον Υπόλοιπο ΦΟΣΕΤΕΚ, οι τιμές έχουν προκύψει ως ο μέσος όρος των αντίστοιχων χρεοπιστώσεων του έτους 2022.

Στο Δελτίο, εκτός από τις εισροές εσόδων DAM & IDM για τις Μονάδες με Συμβάσεις Πώλησης ΣΠΗΕ, Σταθερής Τιμής ΣΕΣΤ καθώς και των Φ/Β Στεγών προ του 2021 μεμονωμένα, όσον αφορά στις προβλέψεις έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών για το έτος 2023. Η μοναδιαία επίπτωση του κόστους εξισορρόπησης για ΔΑΠΕΕΠ λαμβάνεται 7,5 €/MWh για το 2023. Για την εισροή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το 2023 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο στη βάση της Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ.

Σχετικά με το τρέχον υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ, στο παρόν δελτίο λαμβάνονται υπόψη προβλέψεις για τις χρεοπιστώσεις του ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ για το έτος 2023: την εισροή $MMKMΔN * MWh$ ΑΠΕ ΜΔΝ, την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ ($Tariff * MWh_{ΑΠΕ} ΜΔΝ$) και το ΕΤΜΕΑΡ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με εφαρμογή της Χρέωσης Βάσης 17 €/MWh για τις κατηγορίες των καταναλωτών Οικιακής Χρήσης Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Λοιπών Χρήσεων Χαμηλής Τάσης (ΧΤ).

Επισημαίνεται, πως θα προκύψει πρόσθετο έσοδο ΕΤΜΕΑΡ μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, ύψους 80 εκατ. € κατ'έτος.

Σχετικά με τη Διασύνδεση της Κρήτης έχει εκτιμηθεί η επίπτωσή της στον ΕΛΑΠΕ στη βάση της διαφοροποίησης στον υπολογισμό της συνιστώσας του εσόδου αγοράς ως προς το ΜΜΚ όπου αντικαθίσταται στους υπολογισμούς με την Μεσοσταθμική Τιμή της Αγοράς του Διασυνδεδεμένου Συστήματος που υπολογίζει και αποστέλλει ο ΑΔΜΗΕ. Στη συνέχεια ο ΔΑΠΕΕΠ διενεργεί Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Εκπροσώπων φορτίου της Κρήτης με βάση το Ν.4821_ΦΕΚ_Β'134_31.07.2021.

Από την έναρξη της συνεχούς ενδοημερήσιας συναλλαγής (XBID) στις 29.11.2022, οι σταθμοί με Σύμβαση ΣΕΔΠ αποκτούν ευθύνες εξισορρόπησης και διαγράφονται από τον ΕΛΑΠΕ οι συνιστώσες ΜΜΒΑΠ, ΠΑΕΣΑ και Αποκλίσεις ΦΟΣΕ.

Οι δημοπρατήσεις των Εγγυήσεων Προέλευσης αποφέρουν έσοδο το οποίο αποτελεί συνιστώσα του Υπολογαριασμού Αγοράς ΛΓ-1, το ύψος του οποίου για το 2023 εκτιμάται της τάξης των 5 εκατ. €.

Τελικά, με τις εκτιμήσεις βασικών οικονομικών μεγεθών, όπως των τιμών των νέων Αγορών και της Ειδικής Τιμής Αγοράς ΕΤΑ, της εισροής από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, καθώς και το κανονιστικό και ρυθμιστικό πλαίσιο με τις πλέον πρόσφατες τροποποιήσεις όπως ισχύει σήμερα, προκύπτουν οι ακόλουθοι πίνακες και τα διαγράμματα σχετικά με την εξέλιξη του τρέχοντος και του σωρευτικού υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας και του Υπολογαριασμού Νέων Έργων ΛΓ-3.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Λ-Γ1

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | | | | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ | |
|----------------|---|--|----------------------|-------------------------|--|-----------------------------|------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών | IMBC Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021, ΦΒ Στεγών | IMBC Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | IMBC Μονάδων ΑΠΕ Κρήτης | Συμπληρωματική Εκκαθάριση των Προμηθευτών της Κρήτης | Αντικίνητρο Μονάδων ΦοΣΕΤεΚ | Κόστος Εξισορρόπησης ΣΕΣΤ > 400 kW | Σύνολο Εισροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΦοΣΕΤεΚ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 |
| Ιαν-23 | 81,71 | - 7,69 | 0,08 | 0,20 | 0,33 | 0,02 | 0,12 | 74,76 | 0,000 | 74,76 |
| Φεβ-23 | 77,76 | - 7,32 | 0,08 | 0,20 | 0,31 | 0,02 | 0,12 | 71,17 | 0,000 | 71,17 |
| Μαρ-23 | 90,46 | - 8,51 | 0,08 | 0,20 | 0,36 | 0,02 | 0,16 | 82,77 | 0,000 | 82,77 |
| Απρ-23 | 81,01 | - 7,62 | 0,08 | 0,20 | 0,32 | 0,02 | 0,18 | 74,18 | 0,000 | 74,18 |
| Μαϊ-23 | 77,28 | - 7,27 | 0,08 | 0,20 | 0,31 | 0,02 | 0,21 | 70,81 | 0,000 | 70,81 |
| Ιουν-23 | 73,47 | - 6,91 | 0,08 | 0,20 | 0,29 | 0,02 | 0,21 | 67,35 | 0,000 | 67,35 |
| Ιουλ-23 | 84,96 | - 8,00 | 0,08 | 0,20 | 0,34 | 0,02 | 0,24 | 77,84 | 0,000 | 77,84 |
| Αυγ-23 | 87,02 | - 8,19 | 0,08 | 0,20 | 0,35 | 0,02 | 0,22 | 79,69 | 0,000 | 79,69 |
| Σεπ-23 | 79,42 | - 7,47 | 0,08 | 0,20 | 0,32 | 0,02 | 0,20 | 72,76 | 0,000 | 72,76 |
| Οκτ-23 | 73,88 | - 6,95 | 0,08 | 0,20 | 0,30 | 0,02 | 0,19 | 67,71 | 0,000 | 67,71 |
| Νοε-23 | 70,47 | - 6,63 | 0,08 | 0,20 | 0,28 | 0,02 | 0,14 | 64,56 | 0,000 | 64,56 |
| Δεκ-23 | 78,52 | - 7,39 | 0,08 | 0,20 | 0,31 | 0,02 | 0,12 | 71,86 | 0,000 | 71,86 |
| Σύνολο 2023 | 955,96 | - 89,97 | 0,91 | 2,40 | 3,82 | 0,21 | 2,14 | 875,47 | 0,000 | 875,47 |

Σημείωση : Η μέση τιμή Αποζημίωσης από την Αγορά Επόμενης Ημέρας για το σύνολο του έτους έχει ληφθεί ίση με 85 €/ MWh.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΕΝΙΣΧΥΣΕΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΕΡΓΩΝ ΛΓ-2

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΕΚΡΟΕΣ (Μ€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (Μ€) | |
|----------------|--------------|---|-------------------|--|---|------------------|---------------------------------|-------------------------|
| | ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ | Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου | Σύνολο Εισροών | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 | Εκκαθάριση Δεκαημέρου από την Ενεργοποίηση | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 |
| Ιαν-23 | 46,01 | 4,27 | 50,28 | - 4,69 | - 0,27 | - 4,96 | 2,87 | 48,19 |
| Φεβ-23 | 48,21 | 4,49 | 52,69 | - 4,13 | - 0,27 | - 4,40 | 2,87 | 51,16 |
| Μαρ-23 | 51,96 | 5,02 | 56,97 | - 4,38 | - 0,34 | - 4,72 | 2,87 | 55,12 |
| Απρ-23 | 45,89 | 4,11 | 50,01 | - 3,78 | - 0,33 | - 4,11 | 2,87 | 48,77 |
| Μαϊ-23 | 52,42 | 4,27 | 56,69 | - 3,49 | - 0,37 | - 3,86 | 2,87 | 55,70 |
| Ιουν-23 | 51,58 | 4,86 | 56,44 | - 3,58 | - 0,35 | - 3,93 | 2,87 | 55,38 |
| Ιουλ-23 | 50,24 | 5,02 | 55,25 | - 4,06 | - 0,40 | - 4,45 | 2,87 | 53,67 |
| Αυγ-23 | 50,77 | 2,65 | 53,41 | - 3,63 | - 0,39 | - 4,02 | 2,87 | 52,27 |
| Σεπ-23 | 53,09 | 7,56 | 60,65 | - 4,32 | - 0,34 | - 4,66 | 2,87 | 58,87 |
| Οκτ-23 | 49,56 | 9,42 | 58,99 | - 4,04 | - 0,30 | - 4,34 | 2,87 | 57,52 |
| Νοε-23 | 53,00 | 8,90 | 61,91 | - 4,64 | - 0,23 | - 4,87 | 2,87 | 59,91 |
| Δεκ-23 | 52,69 | 4,74 | 57,43 | - 4,59 | - 0,22 | - 4,81 | 2,87 | 55,50 |
| Σύνολο 2023 | 605,42 | 65,31 | 670,73 | - 49,32 | - 3,81 | - 53,13 | 34,44 | 652,04 |

Σημείωση_1: Η εισροή Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου έχει υπολογιστεί ως το 3,8% του συνολικού εσόδου από τις δημοπρασίες εκπομπών. Στις 28.07.2022 το ΕΕΧ δημοσίευσε το ημερολόγιο δημοπρασιών για το 2023, σύμφωνα με το οποίο στην Ελλάδα διατίθενται 20.959.500 tn και 299.000 tn για αεροπορικά δικαιώματα για το έτος 2023. Η πρόβλεψη γίνεται με 82 €/ tn.

Σημείωση_2: Επισημαίνεται, πως θα προκύψει πρόσθετο έσοδο ΕΤΜΕΑΡ μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2019 και 2020, ύψους 80 εκατ. € κατ'έτος.

ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ 2023

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΣΣ (εκατ.€) | | | ΕΚΡΟΣΣ (εκατ.€) | | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €) | |
|--|----------------------|----------------------|----------------|---|------------|---------------|-----------------------|--------------------------|
| | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ1 | Τρέχον Διαθέσιμο ΛΓ2 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση πριν την 1.1.2021 | Φ/Β Στέγες | Σύνολο Εκροών | Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ |
| | | | | | | | | 256,46 |
| Ιαν-23 | 74,76 | 48,19 | 122,95 | - 127,20 | - 9,50 | - 136,70 | - 13,75 | 242,71 |
| Φεβ-23 | 71,17 | 51,16 | 122,33 | - 126,02 | - 11,48 | - 137,51 | - 15,18 | 227,53 |
| Μαρ-23 | 82,77 | 55,12 | 137,88 | - 156,26 | - 16,35 | - 172,61 | - 34,73 | 192,81 |
| Απρ-23 | 74,18 | 48,77 | 122,95 | - 148,79 | - 18,17 | - 166,96 | - 44,01 | 148,80 |
| Μαϊ-23 | 70,81 | 55,70 | 126,51 | - 151,75 | - 20,13 | - 171,88 | - 45,37 | 103,43 |
| Ιουν-23 | 67,35 | 55,38 | 122,73 | - 147,94 | - 20,17 | - 168,11 | - 45,38 | 58,05 |
| Ιουλ-23 | 77,84 | 53,67 | 131,50 | - 164,98 | - 22,25 | - 187,23 | - 55,73 | 2,32 |
| Αυγ-23 | 79,69 | 52,27 | 131,96 | - 163,69 | - 21,59 | - 185,28 | - 53,32 | 51,00 |
| Σεπ-23 | 72,76 | 58,87 | 131,63 | - 145,87 | - 17,40 | - 163,27 | - 31,64 | 82,65 |
| Οκτ-23 | 67,71 | 57,52 | 125,24 | - 133,28 | - 14,30 | - 147,59 | - 22,35 | 105,00 |
| Νοε-23 | 64,56 | 59,91 | 124,46 | - 111,99 | - 9,47 | - 121,46 | 3,00 | 101,99 |
| Δεκ-23 | 71,86 | 55,50 | 127,36 | - 119,42 | - 8,51 | - 127,93 | - 0,57 | 102,56 |
| Σύνολο 2023 | 875,47 | 652,04 | 1.527,51 | - 1.697,19 | - 189,34 | - 1.886,53 | - 359,02 | 102,56 |
| Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης | | | | | | | | 100,00 |
| Ετήσιο 2023 Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ εκατ. € | | | | | | | | - 2,56 |

*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Λ-Γ 3

Στο πλαίσιο της 1ης Έκθεσης Προϋπολογιστικής Εκτίμησης Εσόδων και Εξόδων Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ, για την εκτίμηση της σταθμισμένης, ως προς την Εγκατεστημένη Ισχύ, Τιμής Αναφοράς ΤΑ των σταθμών ΑΠΕ οι οποίοι πρόκειται να ενεργοποιηθούν εντός του έτους Αξιολόγησης της Έκθεσης 2023 λήφθηκαν υπόψη τα εξής: i. Τα αποτελέσματα της εκτίμησης της διείσδυσης των ΑΠΕ όπως παρουσιάστηκαν ανωτέρω, ii. το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο σχετικά με τις Ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών που διενεργεί η ΡΑΕ και η δυνατότητα υπογραφής σύμβασης χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε αυτές, ανά κατηγορία σταθμών ΑΠΕ, iii. το νομικό και ρυθμιστικό πλαίσιο σχετικά με τις Τιμές Αναφοράς για τους σταθμούς που επιτρέπεται να υπογράψουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης με το ΔΑΠΕΕΠ χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε Ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών της ΡΑΕ, καθώς και τα χρονικά διαστήματα εντός των οποίων ισχύουν οι εκάστοτε τιμές. και iv. τα αποτελέσματα προγενέστερων Ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών που έχει διενεργήσει η ΡΑΕ.

Επισημαίνεται ότι για τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ έχει χρησιμοποιηθεί Τιμή Αναφοράς βασισμένη σε εκτιμήσεις της μέσης τιμής του Φυσικού Αερίου (ΜΤΦΑ) και της μέσης τιμής των δημοπρασιών δικαιωμάτων CO₂ που διενεργεί το ΕΕΧ. Τονίζεται, προκειμένου στον προσδιορισμό της Τιμής Αναφοράς των ΣΗΘΥΑ, έχει ληφθεί υπόψη το σύνολο του νομοθετικού και ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει την αποζημίωσή τους (όπως π.χ. το ενδεχόμενο προσαυξήσεων επί του σταθερού μέρους της Τιμής Αναφοράς σύμφωνα με την περίπτωση (ε) της παραγράφου 1 του Άρθ. 4 του Ν. 4414/2016).

Συνδυάζοντας τα ανωτέρω, προέκυψαν οι εκτιμώμενες μεσοσταθμικές Τιμές Αναφοράς σε €/MWh ανά κατηγορία ΑΠΕ με ΣΕΔΠ και με ΣΕΣΤ, όπως περιέχονται στην Έκθεση.

Στη συνέχεια, λαμβάνοντας υπόψη: 1. Την Εγκατεστημένη Ισχύ των σταθμών οι οποίοι έχουν ήδη συνδεθεί στο Σύστημα ή το Δίκτυο, την ισχύ των έργων που αναμένεται να συνδεθούν έως την έναρξη της περιόδου αξιολόγησης (έως την 31.12.2022) και την εκτίμηση της νέας Εγκατεστημένης Ισχύος που εκτιμάται ότι θα τεθεί σε λειτουργία εντός του 2023. 2. Την εκτίμηση της παραγωγής των σταθμών του προηγούμενου εδαφίου, τα αποτελέσματα της οποίας παρατέθηκαν στην εν λόγω Έκθεση. 3. Τις εκτιμώμενες μεσοσταθμικές Τιμές Αναφοράς όπως αυτές εκτιμήθηκαν και παρατέθηκαν στην Έκθεση. 4. Την εκτίμηση του υπόλοιπου Αποθεματικού Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ για τις 31.12.2022, εκτίμηση ως 91,41 εκατ. €, εκτιμάται το Υπόλοιπο του Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ στο τέλος του 2023.

Επισημαίνεται η βασική παραδοχή - υπόθεση της παράτασης του Μηχανισμού του Άρθ. 122 του Ν.4951/2022 (Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής μέρους Εσόδου Αγοράς Επόμενης Ημέρας) μέχρι το πέρας της περιόδου αξιολόγησης (31.12.2023). Για τις συνιστώσες του Υπολογαριασμού Νέων Έργων «Εσοδο της Αγοράς» και «Διαφορική Προσαύξηση» λήφθηκε υπόψη η ισχύουσα Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων για τις ΑΠΕ, τιμή ίση με 85 €/ MWh.

Οι τιμές στην πρόβλεψη της συνιστώσας IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 του Υπολογαριασμού Νέων Έργων στόχων ΕΣΕΚ, για το έτος Αξιολόγησης 2023, έχουν υπολογισθεί με μοναδιαίο κόστος ευθύνης εξισορρόπησης -2,5 €/ MWh για το χαρτοφυλάκιο των σταθμών με ΣΕΣΤ που εκπροσωπούνται στην Αγορά από τον ΔΑΠΕΕΠ. Για την εισροή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας για το 2023 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο στη βάση της Ρυθμιζόμενης Τιμής Εσόδων για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ.

Από το ύψος του Υπόλοιπου τεκμαίρεται πως δεν ανακύπτει αναγκαιότητα χρέωσης Προμηθευτών για εφαρμογή το 2023.

ΥΠΟΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΕΣΕΚ Λ-Γ 3 2023

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκατ. €) | | | ΙΣΟΣΚΕΛΙΣΜΟΣ | | ΥΠΟΛΟΙΠΑ (εκατ. €) | |
|--|--|---|---|----------------|---|---------------|-----|---|--|---|-------|
| | Έσοδο DAM & IDM Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | IMBC Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Διαφορική Προσαύξηση ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ Μονάδων ΣΕΣΤ με ενεργοποίηση μετά την 1.1.2021 | Σύνολο Εκροών | RRF | Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για την αποζημίωση των νέων έργων | Τρέχον Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στοιχων ΕΣΕΚ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στοιχων ΕΣΕΚ | |
| | | | | | | | | | | | 91,41 |
| Ιαν-23 | 2,04 | - 0,06 | 0,54 | 2,51 | - 1,88 | - 1,88 | - | - | 0,63 | 92,04 | |
| Φεβ-23 | 2,10 | - 0,06 | 1,24 | 3,28 | - 1,91 | - 1,91 | - | - | 1,37 | 93,41 | |
| Μαρ-23 | 2,89 | - 0,08 | 2,34 | 5,14 | - 2,57 | - 2,57 | - | - | 2,57 | 95,98 | |
| Απρ-23 | 3,45 | - 0,10 | 2,90 | 6,25 | - 3,00 | - 3,00 | - | - | 3,24 | 99,22 | |
| Μαί-23 | 3,98 | - 0,12 | 3,92 | 7,78 | - 3,42 | - 3,42 | - | - | 4,36 | 103,58 | |
| Ιουν-23 | 4,05 | - 0,12 | 4,00 | 7,93 | - 3,49 | - 3,49 | - | - | 4,44 | 108,03 | |
| Ιουλ-23 | 4,78 | - 0,14 | 4,89 | 9,53 | - 4,11 | - 4,11 | - | - | 5,41 | 113,44 | |
| Αυγ-23 | 4,17 | - 0,12 | 5,68 | 9,73 | - 3,58 | - 3,58 | - | - | 6,15 | 119,59 | |
| Σεπ-23 | 4,02 | - 0,12 | 4,12 | 8,02 | - 3,43 | - 3,43 | - | - | 4,59 | 124,18 | |
| Οκτ-23 | 3,78 | - 0,11 | 3,80 | 7,47 | - 3,29 | - 3,29 | - | - | 4,18 | 128,36 | |
| Νοε-23 | 2,76 | - 0,08 | 1,49 | 4,16 | - 2,47 | - 2,47 | - | - | 1,70 | 130,06 | |
| Δεκ-23 | 2,29 | - 0,07 | 1,08 | 3,31 | - 2,12 | - 2,12 | - | - | 1,19 | 131,25 | |
| Σύνολο 2023 | 40,32 | - 1,19 | 35,99 | 75,12 | - 35,28 | - 35,28 | - | - | 39,84 | 131,25 | |
| Ετήσιο 2023 Σωρευτικό Υπόλοιπο Υπολογαριασμού Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ εκατ. € | | | | | | | | | | 131,25 | |

*Ειδικό Αποθεματικό Ασφάλειας Έκτακτων Δαπανών 20 εκατ. €

Σημείωση_1: Έχει συμπεριληφθεί εκτίμηση της χρεοπίστωσης αποκλίσεων των ΑΠΕ με ΣΠΗΕ, ΣΕΣΤ και Φ/Β Στεγών με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021.

Σημείωση_2: Η μέση τιμή Αποζημίωσης από την Αγορά Επόμενης Ημέρας για το σύνολο του έτους έχει ληφθεί ίση με 85 €/ MWh.

Σημείωση_3: Από την έναρξη εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Παραγωγού ΑΕΗ, η συνιστώσα της Διαφορικής Προσαύξησης ΣΕΔΠ με ενεργοποίηση μετά την 01.01.2021 έχει προϋπολογισθεί στη βάση της ΕΤΑ όπως αυτή προκύπτει από το Άρθ. 64 του Ν. 4986 (ΦΕΚ Α' 204 / 28.10.2022).

ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΩΡΕΥΤΙΚΩΝ ΥΠΟΛΟΙΠΩΝ ΕΛΑΠΕ 2023

| Μήνας/Έτος | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΛΓ-3 Νέων Έργων Στόχων ΕΣΕΚ | Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ (ΛΓ-1 & ΛΓ-2) |
|--|---|--|
| | 91,41 | 256,46 |
| Ιαν-23 | 92,04 | 242,71 |
| Φεβ-23 | 93,41 | 227,53 |
| Μαρ-23 | 95,98 | 192,81 |
| Απρ-23 | 99,22 | 148,80 |
| Μαϊ-23 | 103,58 | 103,43 |
| Ιουν-23 | 108,03 | 58,05 |
| Ιουλ-23 | 113,44 | 2,32 |
| Αυγ-23 | 119,59 | -51,00 |
| Σεπ-23 | 124,18 | -82,65 |
| Οκτ-23 | 128,36 | -105,00 |
| Νοε-23 | 130,06 | -101,99 |
| Δεκ-23 | 131,25 | -102,56 |
| Σύνολο 2023 | 131,25 | -102,56 |
| Πράσινο Τέλος στην κατανάλωση πετρελαίου κίνησης | | 100,00 |
| Ετήσιο Σωρευτικό Υπόλοιπο | 131,25 | -2,56 |

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2021

Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και συγκεκριμένα με το Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016/ΦΕΚ Α΄149/09.08.2016), ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε., Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Αποθήκευσης Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».

Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν.

Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαραγράφων α΄ και β΄, σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στην κείμενη νομοθεσία.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν.

ΠΙΝΑΚΑΣ Π :ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ

| Μήνας/ Έτος | ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €) | | | | | | ΕΚΡΟΕΣ (εκ €) | | | ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΜΔΝ (εκ €) |
|------------------------|--|--|---|-----------------------------------|----------------------------------|--|-------------------|-----------------|------------------|---|
| | Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α') * | | | Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β') | | | Σύνολο Εισροών | Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ | Σύνολο Εκροών | |
| | Χρέωση Εκπ. Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh ΑΠΕΜΔΝ | Χρέωση Εκπ. Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Φ/Β Στεγών ΜΔΝ | Χρέωση Εκπ. Φορτίου με το ΜΜΚΜΔΝ για ΜWh Net- Metering | ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ | ΕΚΤΑΚΤΗ ΕΙΣΦΟΡΑ ΜΔΝ (εκ €) | ΕΚΤΑΚΤΗ ΧΡΕΩΣΗ ΠΡΟΜΗΘ. ΜΔΝ (εκ €) | | | | |
| Ιαν | 9,92 | 0,26 | 0,0013 | 5,12 | 0,64 | 0,90 | 16,84 | -9,53 | -9,53 | 7,31 |
| Φεβ | 9,09 | 0,18 | 0,0011 | 4,69 | 0,61 | 0,79 | 15,35 | -9,69 | -9,69 | 5,66 |
| Μαρ | 10,95 | 0,18 | 0,0119 | 5,06 | 0,68 | 0,74 | 17,61 | -12,18 | -12,18 | 5,43 |
| Απρ | 11,01 | 0,26 | 0,0059 | 4,45 | 0,67 | 0,62 | 17,02 | -11,99 | -11,99 | 5,03 |
| Μάι | 10,56 | 0,62 | 0,0104 | 5,24 | 0,71 | 0,62 | 17,77 | -13,02 | -13,02 | 4,74 |
| Ιουν | 13,88 | 0,71 | 0,0057 | 6,29 | 0,75 | 0,67 | 22,31 | -14,18 | -14,18 | 8,13 |
| Ιουλ | 20,53 | 0,72 | 0,0038 | 7,82 | 1,04 | 0,98 | 31,10 | -18,90 | -18,90 | 12,20 |
| Αυγ | 21,68 | 0,76 | 0,0017 | 8,37 | 1,00 | 1,11 | 32,91 | -18,91 | -18,91 | 14,00 |
| Σεπ | 20,00 | 0,65 | 0,0033 | 7,51 | 0,80 | 0,95 | 29,91 | -17,75 | -17,75 | 12,16 |
| Οκτ | 16,59 | 0,55 | 0,0011 | 6,95 | 0,53 | 0,79 | 25,42 | -16,48 | -16,48 | 8,93 |
| Νοε* | 3,48 | 0,09 | 0,0000 | 2,48 | 0,19 | 0,69 | 6,93 | -3,29 | -3,29 | 3,64 |
| Δεκ | 4,38 | 0,07 | 0,0000 | 2,50 | 0,16 | 0,77 | 7,87 | -3,67 | -3,67 | 4,20 |
| Σύνολο 2021 | 152,07 | 5,04 | 0,0462 | 66,47 | 7,78 | 9,62 | 241,03 | -149,59 | -149,59 | 91,44 |

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 178 του κώδικα ΜΔΝ, ο ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής ΜΔΝ, χρεοπιστώνει κατά περίπτωση τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του ΔΑΠΕΕΠ μετά τις απαραίτητες μεταφορές κεφαλαίων, ώστε ο Λογαριασμός του Λ-Ζ για τις Μονάδες ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ να εμφανίζεται ισοσκελισμένος τόσο μετά το πέρας της Μηνιαίας Εκκαθάρισης, όσο και της Ετήσιας Οριστικής Εκκαθάρισης.