



Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Σεπτέμβριος – Οκτώβριος 2019

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

Απολογιστικά Στοιχεία και Πρόβλεψη για την Εξέλιξή τους

(με στοιχεία εκκαθάρισης ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Σεπτεμβρίου & Οκτωβρίου 2019)

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε.

ΚΑΣΤΟΡΟΣ 72, 18545 ΠΕΙΡΑΙΑΣ

www.lagie.grinfo@dapeep.gr

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 υψηλότερο 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.

Περιεχόμενα

ΕΝΟΤΗΤΑ Α: Αποτύπωση βασικών μεγεθών των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και των Σταθμών Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ) 2019

- A1:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα
- A2:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
- A3:** Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το σύνολο της Επικράτειας
- A4:** 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
- B3:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2017
- B4:** Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ 2018
- B5:** Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ: Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

- Γ1:** Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο
- Γ2:** Απόκλιση στόχων εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ

ΕΝΟΤΗΤΑ Δ: Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου (τρέχοντος και σωρευτικού) του ΕΛΑΠΕ

- Δ1:** Απόκλιση των προβλέψεων του Δελτίου Ιουλίου-Αυγούστου 2019 σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
- Δ2:** Στοιχεία προβλέψεων Διείσδυσης στο Διασυνδεδεμένο, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
- Δ3:** Προβλέψεις για την εξέλιξη των συνιστωσών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού
 - Δ3.1:** Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ
 - Δ3.2:** Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ:

- Π1:** Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2019
- Π2:** Αναλυτικά Απολογιστικά Στοιχεία του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος
- Π3:** Τρέχον και Σωρευτικό Υπόλοιπο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Επικράτειας

ΕΝΟΤΗΤΑ Α

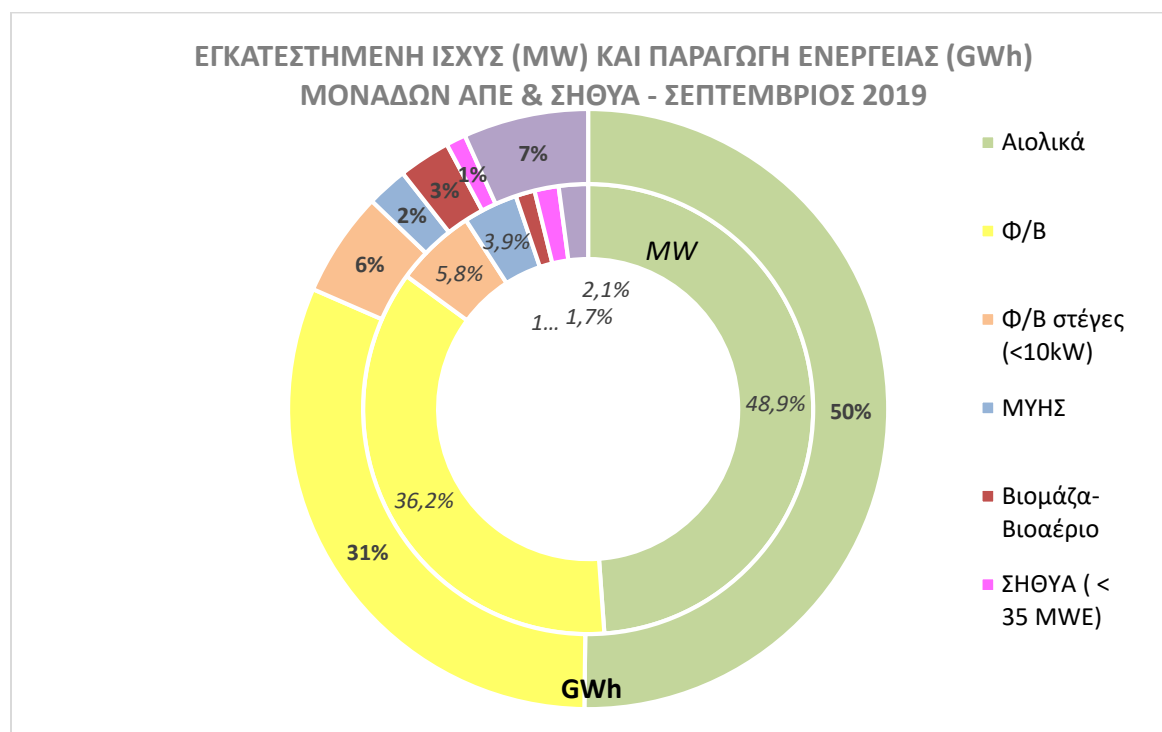
Αποτύπωση βασικών μεγεθών των ΑΠΕ και των ΣΗΘΥΑ 2019

Α1: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

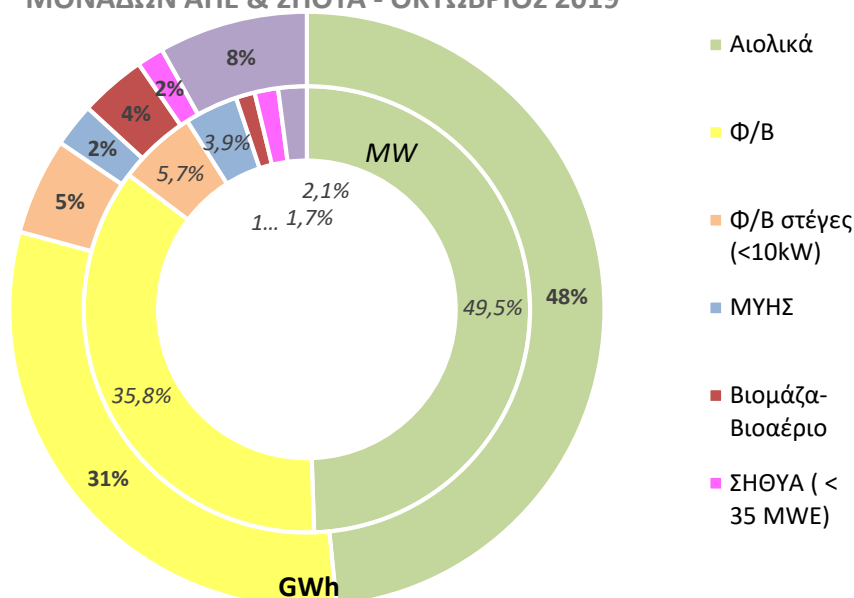
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

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	2.579	622	2.141	141	353	32	239	72	82	33	229	96	5.624	995
Φεβ *	2.663	610	2.141	190	353	20	239	78	83	28	229	90	5.708	1.015
Μαρ	2.693	624	2.141	308	353	20	239	81	83	30	229	99	5.738	1.163
Απρ	2.709	434	2.141	281	353	27	239	84	83	30	229	89	5.754	945
Μάι	2.750	386	2.146	328	353	39	239	76	83	30	229	83	5.801	943
Ιουν *	2.760	451	2.161	348	353	39	239	53	83	30	229	81	5.826	1.002
Ιουλ	2.865	464	2.195	364	353	45	239	37	83	29	229	84	5.964	1.024
Αυγ	2.892	767	2.197	384	353	53	239	31	84	29	229	78	5.994	1.343
Σεπ	2.976	512	2.206	320	353	58	239	22	84	29	233	80	6.092	1.021
Οκτ *	3.064	440	2.218	280	353	48	239	22	85	33	233	87	6.193	909
Νοε														
Δεκ														
Σύνολο Έτους	3.064	5.312	2.218	2.944	353	381	239	557	85	300	233	867	6.193	10.361

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης



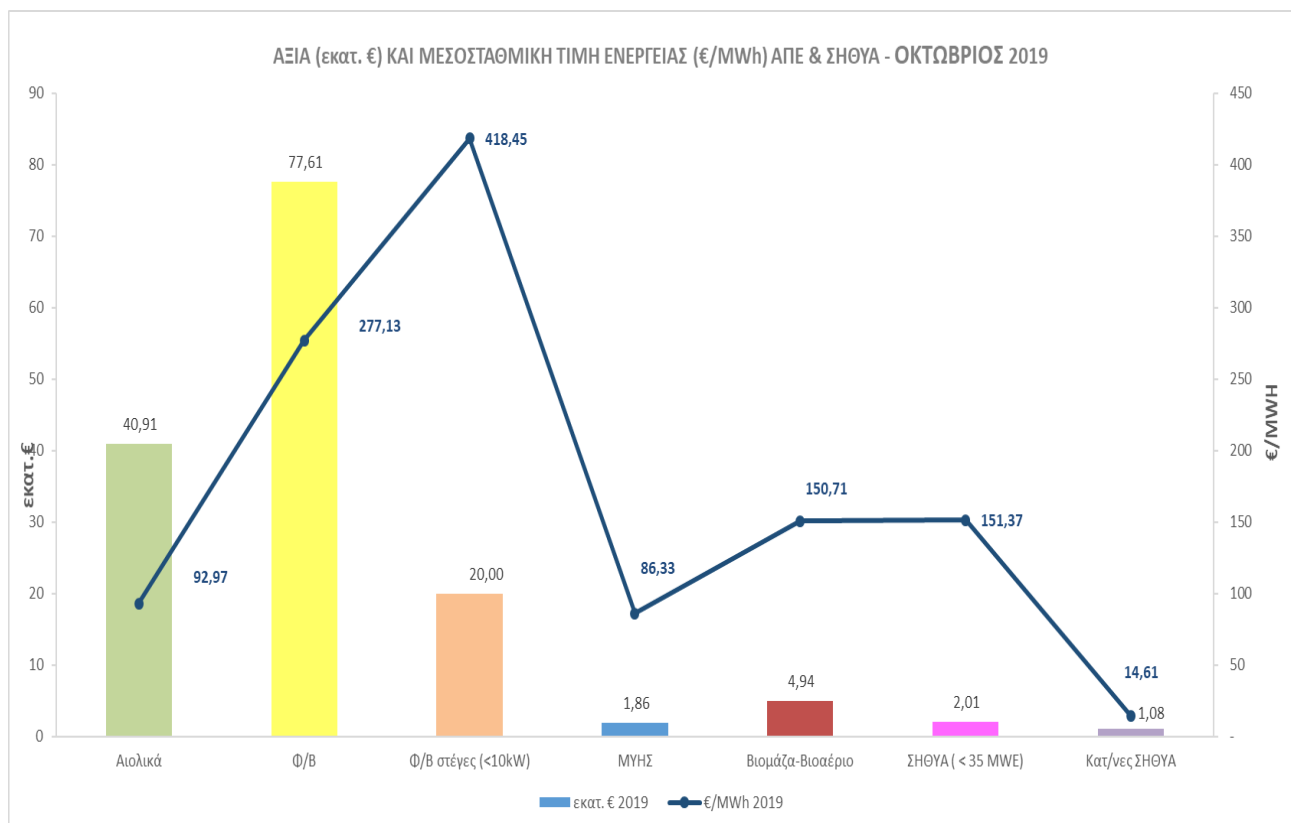
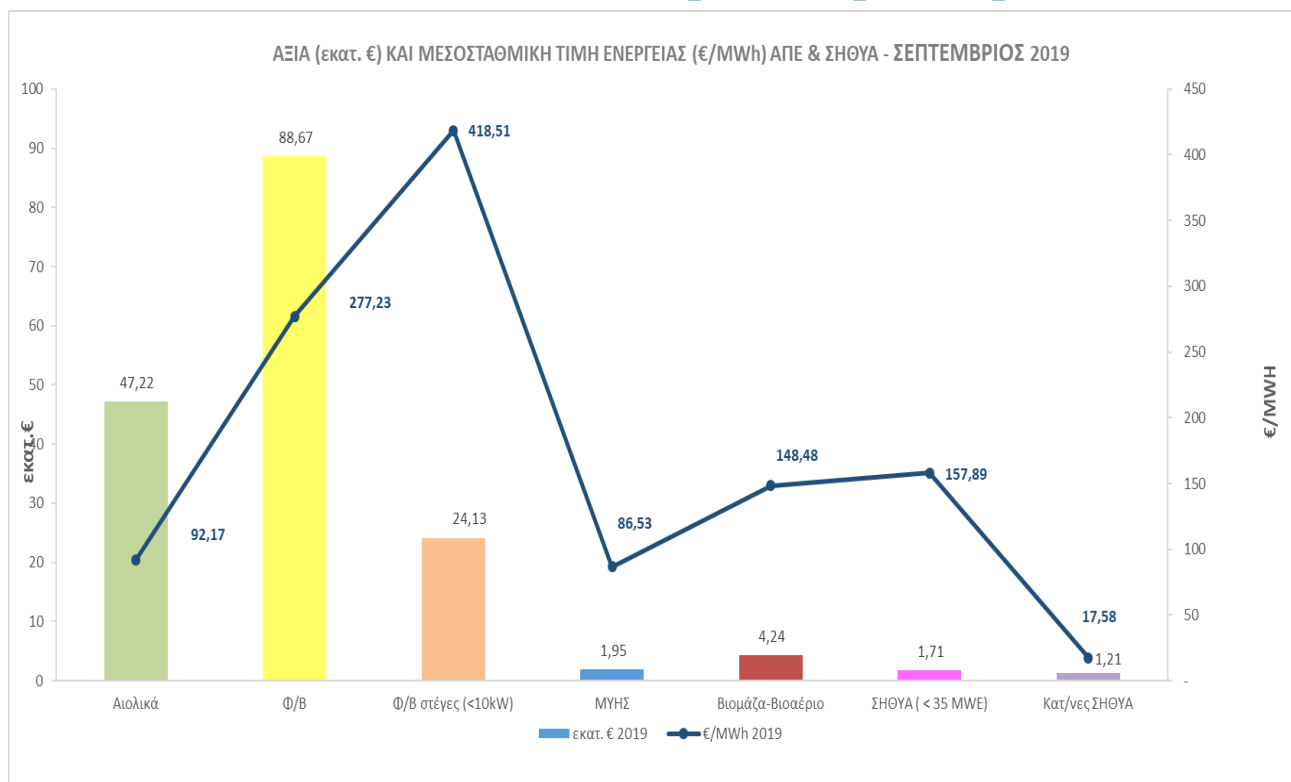
ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ - ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2019



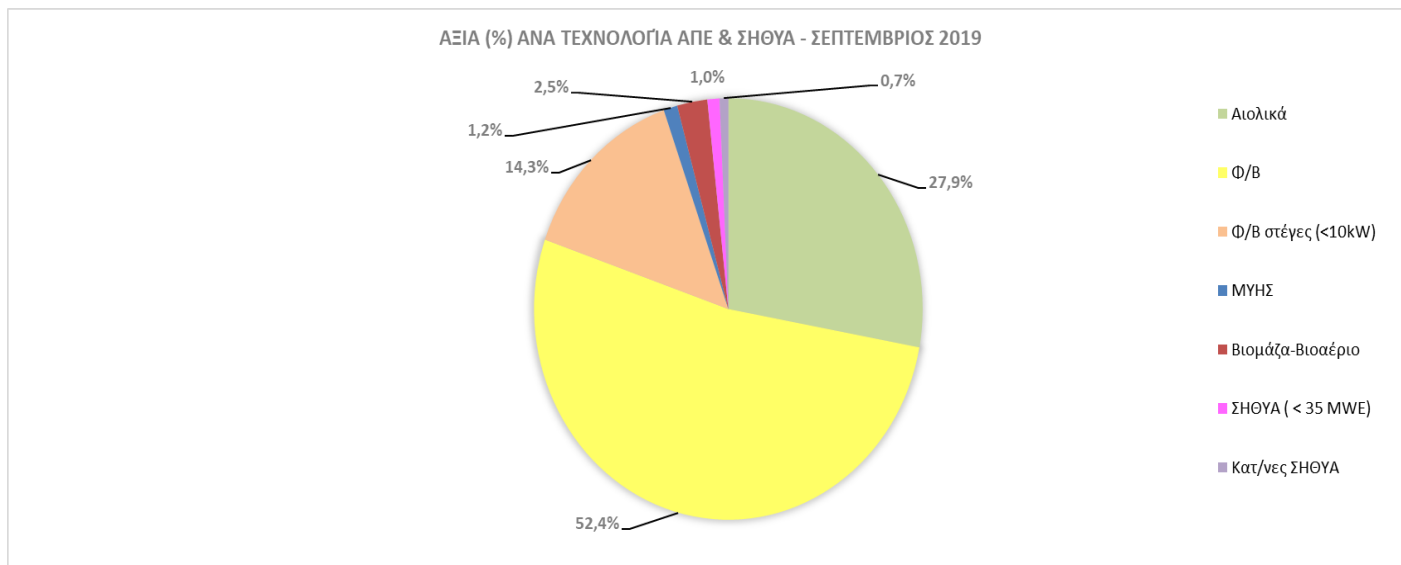
ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στεγές **		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	56,9	91,4	40,1	283,9	13,3	419,7	6,2	87,2	4,5	137,3	3,8	143,8	9,7	124,7	125,3
Φεβ *	56,0	91,7	53,1	279,8	8,5	422,5	6,8	87,1	4,0	145,1	3,6	145,9	11,6	131,9	129,9
Μαρ	57,1	91,5	86,5	281,2	8,1	403,1	7,1	87,5	4,4	145,7	4,8	149,5	24,3	168,0	144,5
Απρ	39,8	91,7	79,0	281,4	11,5	420,2	7,4	87,6	4,4	147,6	3,5	152,0	15,4	145,6	154,0
Μάι	35,1	90,9	92,1	280,4	16,5	418,3	6,7	87,4	4,5	147,8	2,9	148,7	12,0	157,6	167,1
Ιουν *	41,5	91,9	97,8	281,3	16,2	418,5	4,6	86,8	4,5	149,5	2,5	148,3	9,2	167,0	166,6
Ιουλ	43,0	92,5	101,6	278,8	19,2	422,0	3,2	87,2	4,4	150,6	3,1	154,3	17,2	174,4	170,2
Αυγ	71,1	92,7	105,6	274,8	22,5	420,8	2,7	87,1	4,3	149,5	2,6	154,4	14,9	208,8	155,5
Σεπ	47,2	92,2	88,7	277,2	24,1	418,5	1,9	86,5	4,2	148,5	2,9	157,9	17,6	169,1	165,7
Οκτ *	40,9	93,0	77,6	277,1	20,0	418,4	1,9	86,3	4,9	150,7	3,1	151,4	14,6	148,4	163,2
Νοε															
Δεκ															
Σύνολο Έτους	488,5	92,0	822,0	279,2	159,8	418,8	48,5	87,2	44,2	147,2	32,7	149,8	14,5	1.595,6	154,0

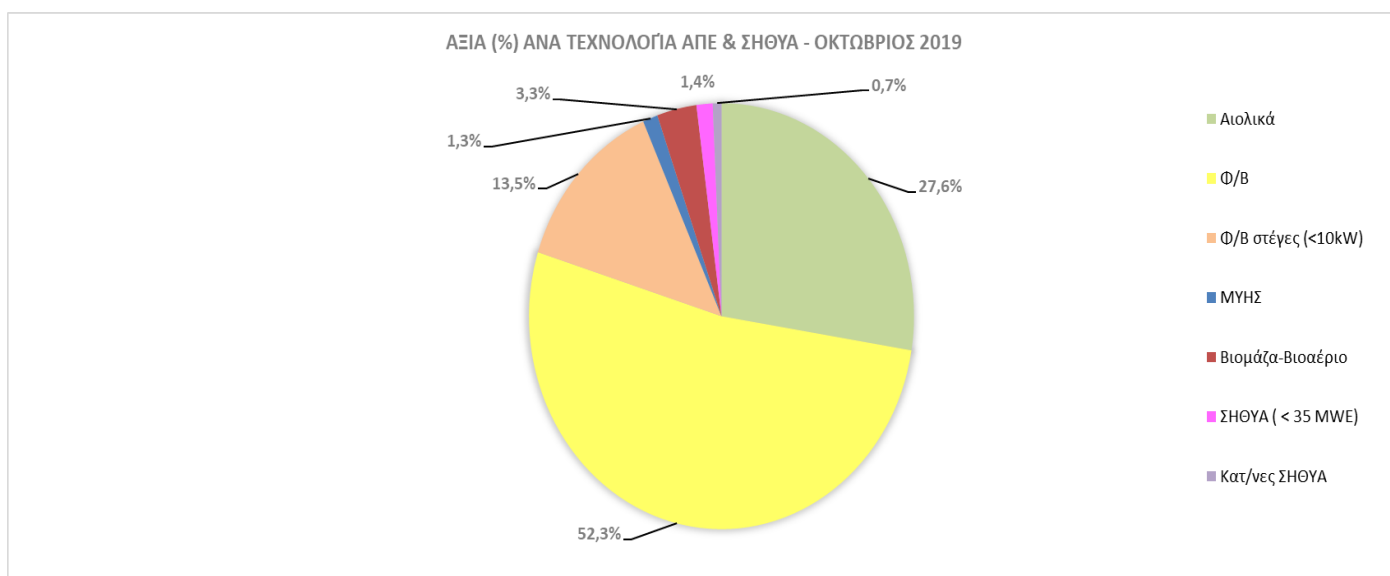
* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης. ** Συμπεριλαμβάνονται και τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ.



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Σεπτέμβριο 2019.



Το ακόλουθο διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα Οκτώβριο 2019.



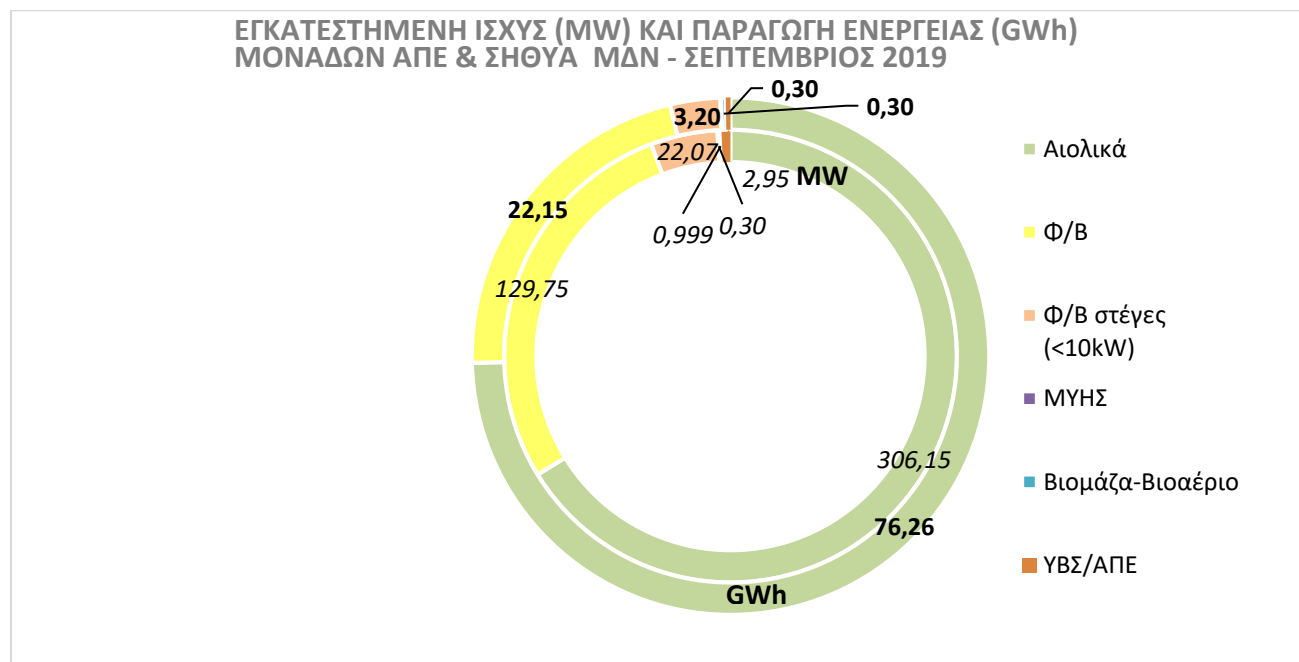
A2: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για τα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

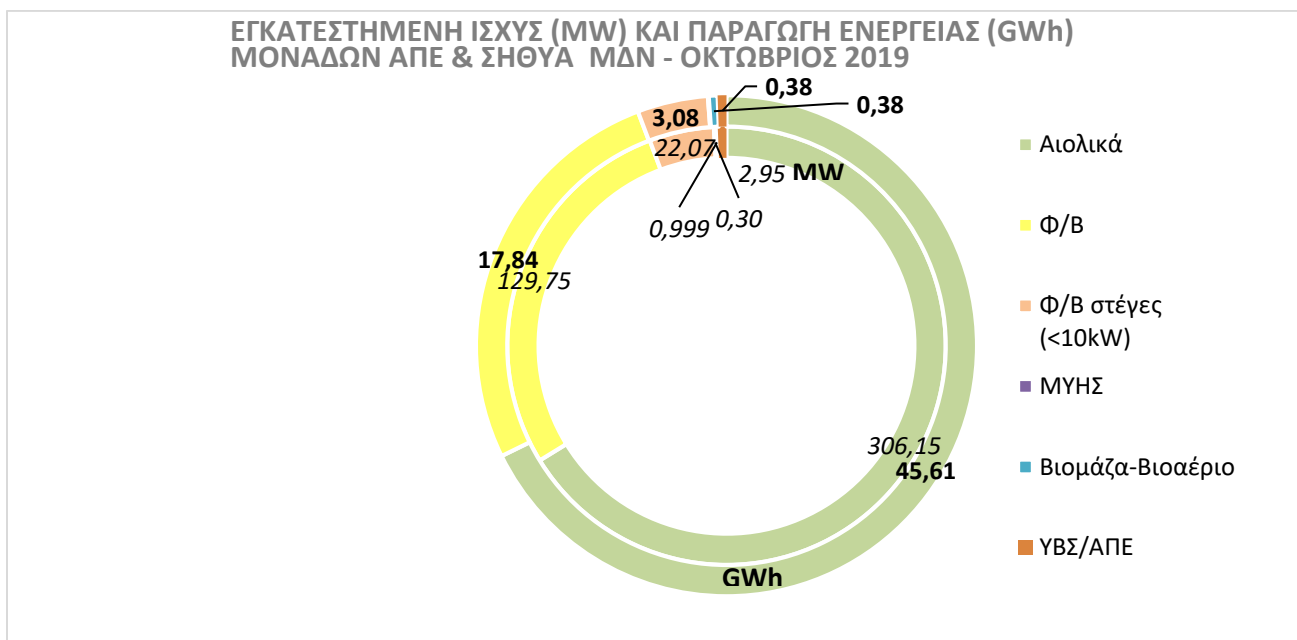
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ		Σύνολο	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Ιαν	304,78	61,79	129,75	9,10	22,06	2,86	0,30	0,01	1,00	0,29	0,40	0,14			458,28	74,19
Φεβ	304,78	50,96	129,75	10,59	22,06	1,93	0,30	0,07	1,00	0,26	0,40	0,12			458,28	63,93
Μαρ	304,78	48,46	129,75	18,65	22,06	2,56	0,30	0,12	1,00	0,32	0,40	0,10			458,28	70,19
Απρ	308,85	48,88	129,75	18,78	22,06	2,85	1,35	0,18	1,00	0,43	0,40	0,11			463,41	71,24
* Μάι	308,85	35,14	129,75	22,47	22,07	3,38	1,35	0,13	1,00	0,39	0,40	0,07			463,42	61,58
**Ιουν	308,85	71,60	129,75	24,58	22,07	3,42	1,35	0,08	1,00	0,33	0,40	0,08			463,42	100,09
Ιουλ	308,85	77,30	129,75	25,66	22,07	3,62	1,35	0,06	1,00	0,36	0,40	0,09			463,42	107,09
Αυγ	306,15	96,66	129,75	25,18	22,07	3,56	0,30	0,05	1,00	0,34	2,95	0,21			462,22	126,00
Σεπ	306,15	76,26	129,75	22,15	22,07	3,20	0,30	0,04	1,00	0,30	2,95	0,21			462,22	102,16
Οκτ	306,15	45,61	129,75	17,84	22,07	3,08	0,30	0,04	1,00	0,38	2,95	0,12			462,22	67,07
Νοε																
Δεκ																
Σύνολο Έτους	306,15	612,65	129,75	195,00	22,07	30,46	0,30	0,77	1,00	3,41	2,95	1,26			462,22	843,55

*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



Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών

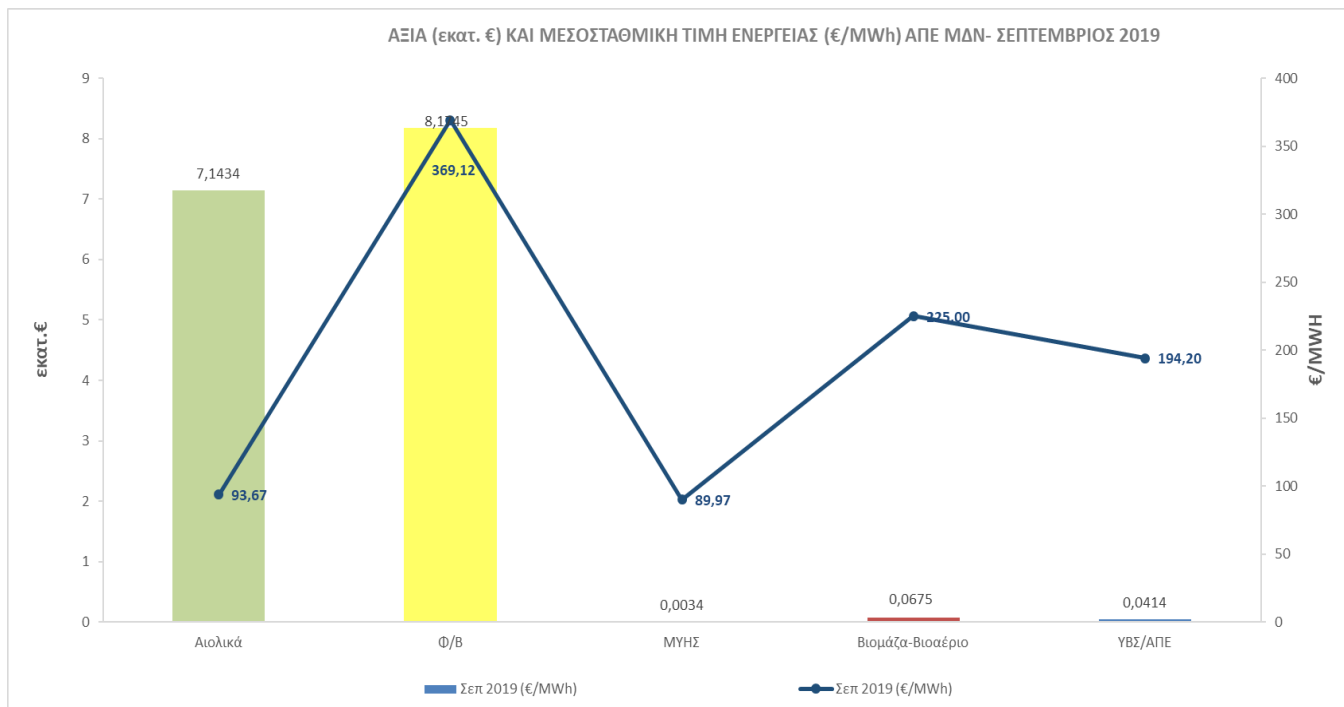
ΑΞΙΑ (εκατ. €) ΚΑΙ ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΜΔΝ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

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	5,96	96,52	3,38	371,39	-	-	0,001	89,97	0,06	225,00	0,02	139,95	-	-	-	9,43	132,21
Φεβ	4,90	96,11	3,90	368,32	-	-	0,01	89,97	0,06	225,00	0,02	138,37	-	-	-	8,88	143,23
Μαρ	4,65	96,04	6,89	369,59	-	-	0,01	89,97	0,07	225,00	0,01	139,41	-	-	-	11,64	172,12
Απρ	4,69	95,94	6,93	369,28	-	-	0,02	96,59	0,10	224,26	0,02	139,00	-	-	-	11,75	171,88
Μάι	3,37	96,02	8,31	369,68	-	-	0,01	92,78	0,09	225,00	0,01	137,74	-	-	-	11,79	202,59
Ιουν	6,76	94,46	9,14	371,69	-	-	0,01	89,97	0,07	225,00	0,01	138,54	-	-	-	15,99	165,38
Ιουλ	7,26	93,97	9,52	370,92	-	-	0,01	89,97	0,08	225,00	0,01	136,02	-	-	-	16,88	163,09
Αυγ	9,08	93,99	9,34	370,83	-	-	0,01	89,97	0,08	225,00	0,04	188,13	-	-	-	18,55	151,46
Σεπ	7,14	93,67	8,17	369,12	-	-	0,00	89,97	0,07	225,00	0,04	194,20	-	-	-	15,43	155,93
Οκτ	4,28	93,76	6,42	359,74	-	-	0,00	89,97	0,09	225,00	0,03	212,82	-	-	-	10,81	168,93
Νοε																	
Δεκ																	
Σύνολο Έτους	58,10	94,83	72,01	369,28			0,071	91,87	0,77	224,39	0,20	161,32				131,15	161,29

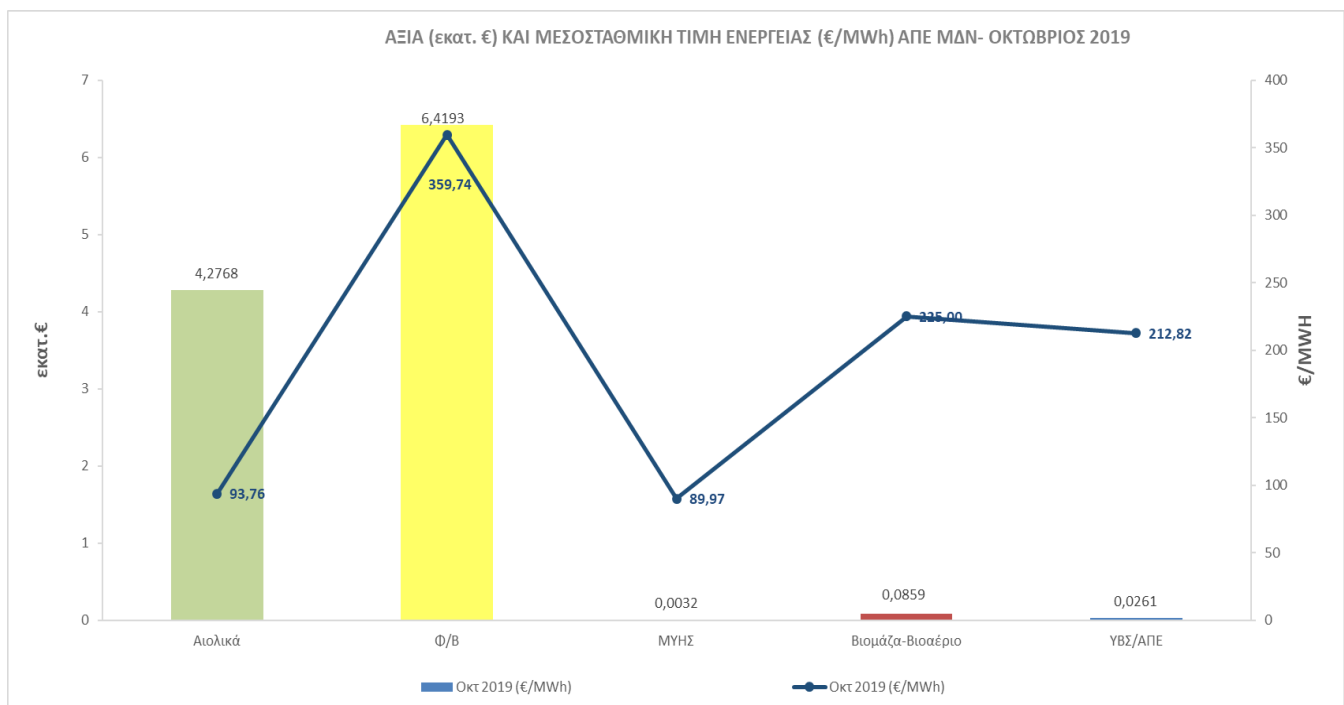
*Τα στοιχεία των Φ/Β στεγών στα ΜΔΝ συμπεριλαμβάνονται στα στοιχεία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

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

ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ_ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ_2019

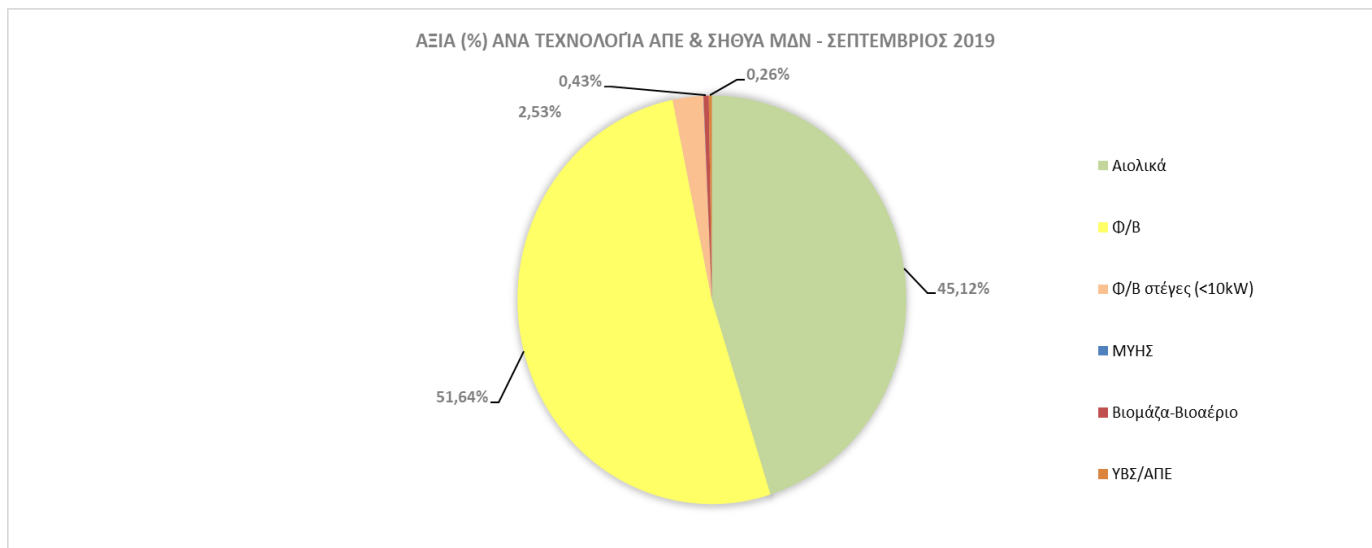


Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών.

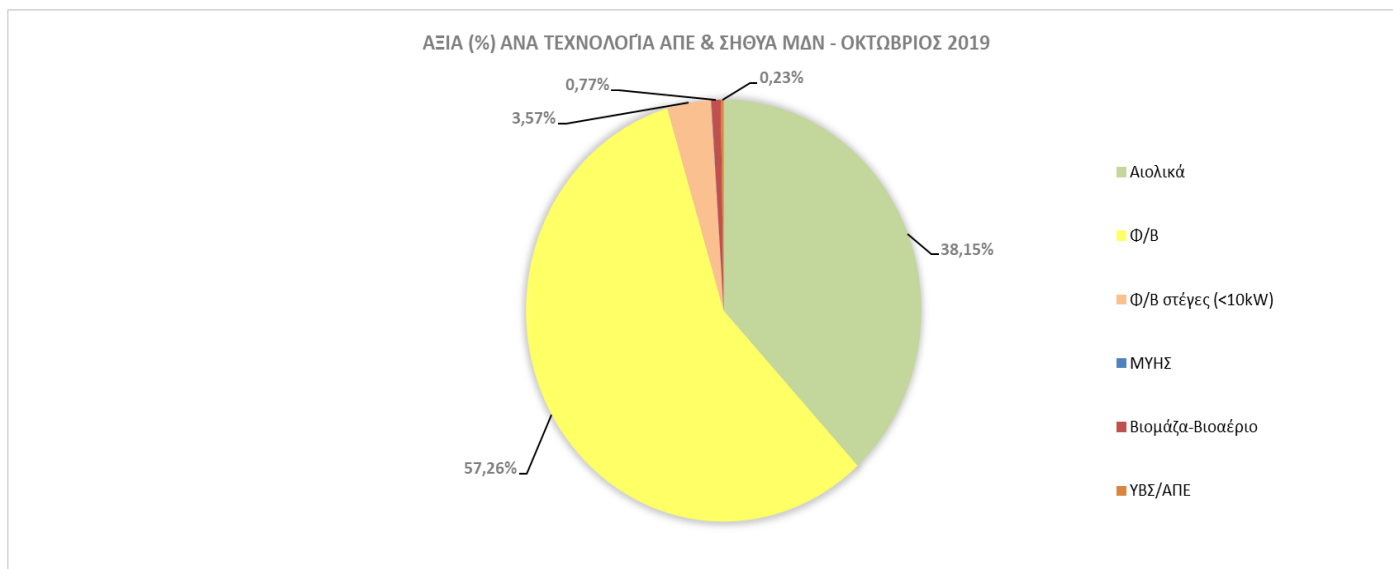


Πηγή: ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών.

Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Σεπτέμβριο 2019.



Το παρόν διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το μήνα Οκτώβριο 2019.



Α3: Αποτύπωση Βασικών Μεγεθών για το Σύνολο της Επικράτειας

ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW) & ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (GWh) ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

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	2.884,24	684,01	2.270,70	150,26	375,06	34,46	239,77	71,58	83,25	33,16	0,40	0,14	228,67	95,88	6.081,69	1.069,35
Φεβ *	2.967,94	661,34	2.270,70	200,19	375,08	22,11	239,77	78,06	83,76	27,80	0,40	0,12	228,77	89,66	6.166,01	1.079,16
Μαρ	2.998,14	672,88	2.270,70	326,32	375,10	22,66	239,77	81,36	83,76	30,40	0,40	0,10	228,77	99,36	6.196,23	1.232,98
Απρ	3.017,52	482,43	2.270,70	299,67	375,11	30,14	240,82	84,63	84,24	30,32	0,40	0,11	228,77	88,81	6.217,15	1.016,01
Μάι	3.059,32	421,31	2.275,69	350,80	375,12	42,74	240,82	76,31	84,24	30,55	0,40	0,07	228,77	83,29	6.263,96	1.005,01
Ιουν *	3.069,02	522,84	2.290,98	372,34	375,12	42,02	240,82	53,31	84,24	30,24	0,40	0,08	228,67	81,49	6.288,85	1.102,24
Ιουλ	3.173,87	541,69	2.324,30	390,05	375,12	49,02	240,82	37,11	84,24	29,58	0,40	0,09	228,67	84,01	6.427,02	1.131,47
Αυγ	3.198,30	863,96	2.326,86	409,26	375,14	57,04	239,77	30,83	84,84	29,37	2,95	0,21	228,67	78,09	6.453,58	1.468,55
Σεπ	3282,00	588,60	2335,88	341,99	375,15	60,86	239,77	22,53	84,84	28,89	2,95	0,21	233,37	79,64	6551,00	1122,50
Οκτ *	3370,60	485,68	2347,43	297,88	375,18	50,88	239,77	21,59	85,83	33,13	2,95	0,12	233,37	86,98	6655,12	976,26
Νοε																
Δεκ																
Σύνολο Έτους	3.370,60	5.924,76	2.347,43	3.138,77	375,18	411,93	239,77	557,31	85,83	303,42	2,95	1,26	233,37	867,22	6.655,12	11.203,79

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

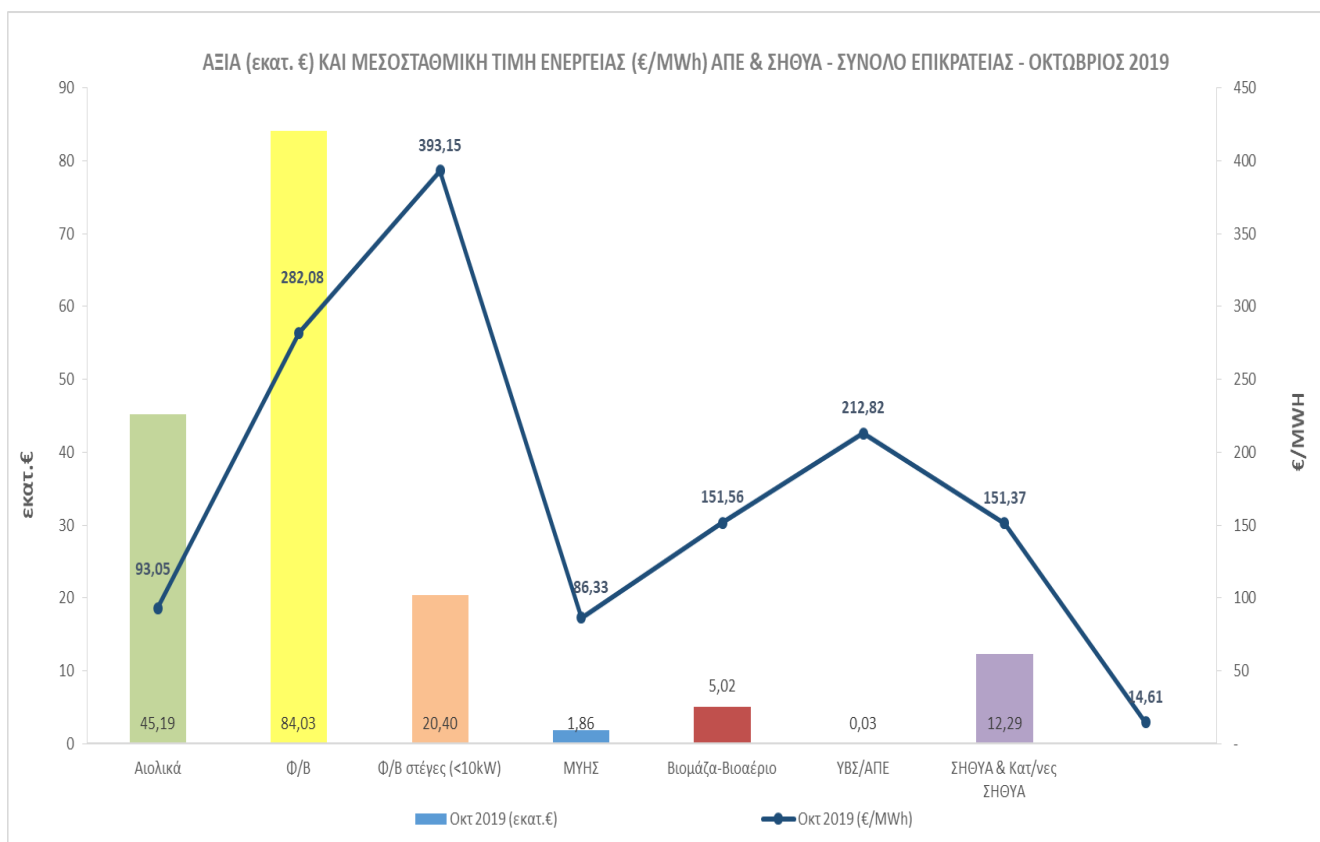
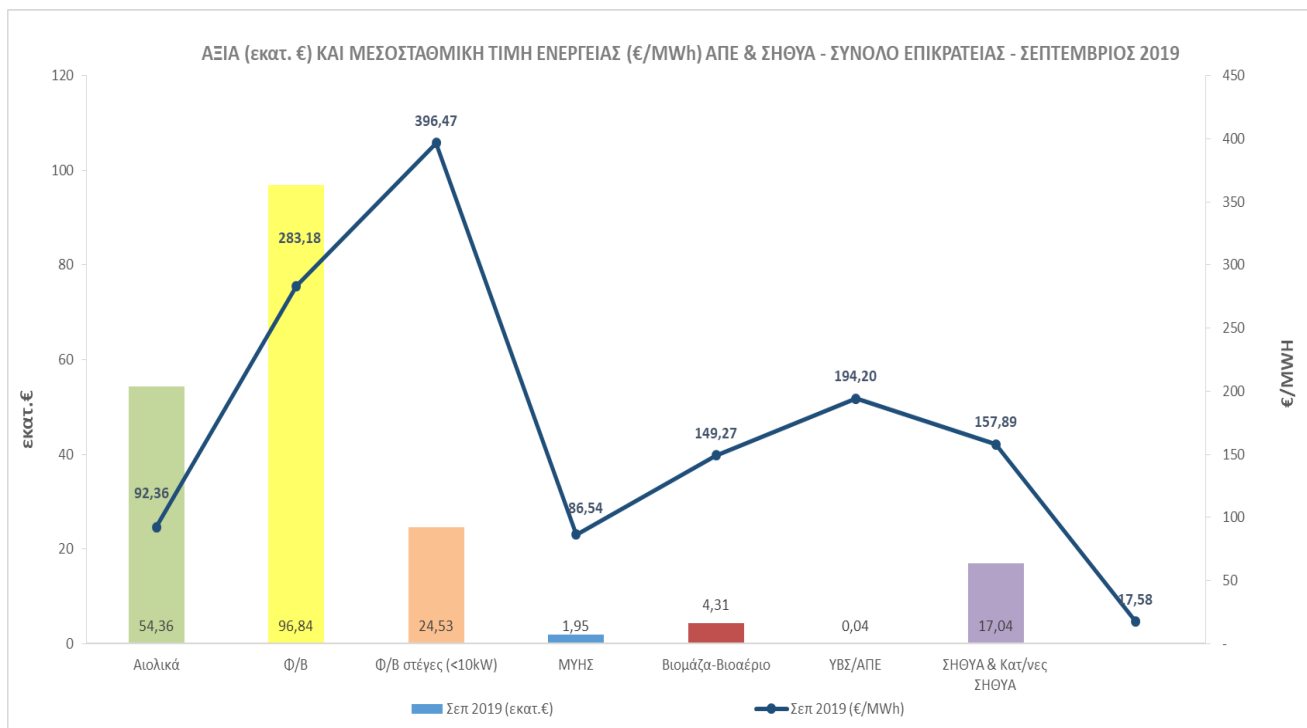
** Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής.

ΑΞΙΑ (εκατ. €) & ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΗ ΤΙΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (€/MWh) ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2019

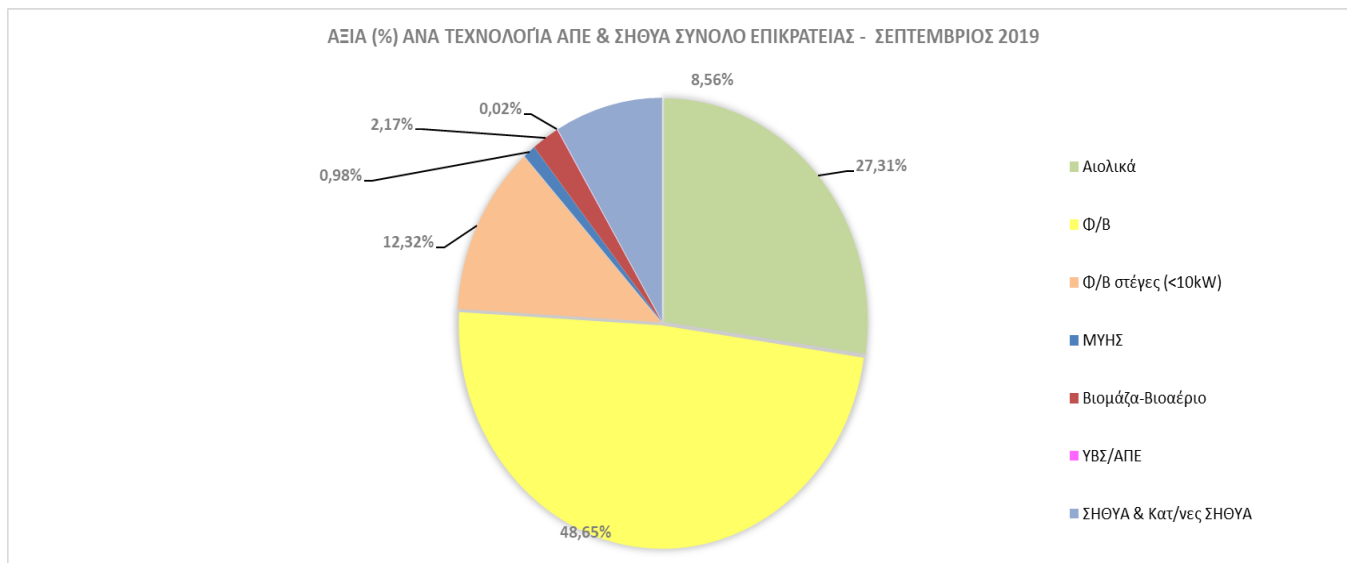
Μήνας	Αιολικά		Φ/Β		Φ/Β Στέγες		ΜΥΗΣ		Βιοαέριο-Βιομάζα		ΥΒΣ/ΑΠΕ**		ΣΗΘΥΑ (1) & Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ (2)			Σύνολο	
	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh	εκατ.€	€/MWh (1)	€/MWh (2)	εκατ.€	€/MWh
Ιαν	62,82	91,84	43,45	289,19	13,26	384,90	6,24	87,16	4,58	138,09	0,02	139,95	3,78	143,81	9,68	134,13	125,43
Φεβ *	60,85	92,02	56,95	284,50	8,52	385,53	6,80	87,15	4,05	145,86	0,02	138,37	3,62	145,86	11,60	140,81	130,48
Μαρ	61,77	91,80	93,42	286,28	8,11	357,64	7,12	87,46	4,46	146,55	0,01	139,41	4,80	149,53	24,26	179,66	145,72
Απρ	44,45	92,14	85,97	286,87	11,47	380,43	7,41	87,57	4,51	148,71	0,02	139,00	3,49	151,99	15,41	157,30	154,82
Μάι	38,46	91,29	100,37	286,11	16,47	385,25	6,67	87,37	4,55	148,84	0,01	137,74	2,89	148,73	12,04	169,40	168,56
Ιουν *	48,22	92,23	106,96	287,26	16,15	384,41	4,63	86,79	4,54	150,15	0,01	138,54	2,50	148,29	9,25	183,00	166,02
Ιουλ	50,23	92,73	111,11	284,86	19,16	390,78	3,24	87,17	4,48	151,48	0,01	136,02	3,05	154,31	17,21	191,27	169,04
Αυγ	80,19	92,82	114,90	280,75	22,51	394,57	2,69	87,10	4,42	150,48	0,04	188,13	2,58	154,44	14,88	227,28	154,77
Σεπ	54,36	92,36	96,84	283,18	24,13	396,47	1,95	86,54	4,31	149,27	0,04	194,20	2,92	157,89	17,58	184,52	164,39
Οκτ *	45,19	93,05	84,03	282,08	20,00	393,15	1,86	86,33	5,02	151,56	0,03	212,82	3,09	151,37	14,61	159,22	163,09
Νοε																	
Δεκ																	
Σύνολο Έτους	546,55	92,25	894,00	284,82	159,77	387,86	48,60	87,20	44,92	148,03	0,20	161,32	32,73	149,81	14,46	1.726,59	154,11

* Μήνες εκκαθάρισης για τα Φ/Β Χαμηλής Τάσης.

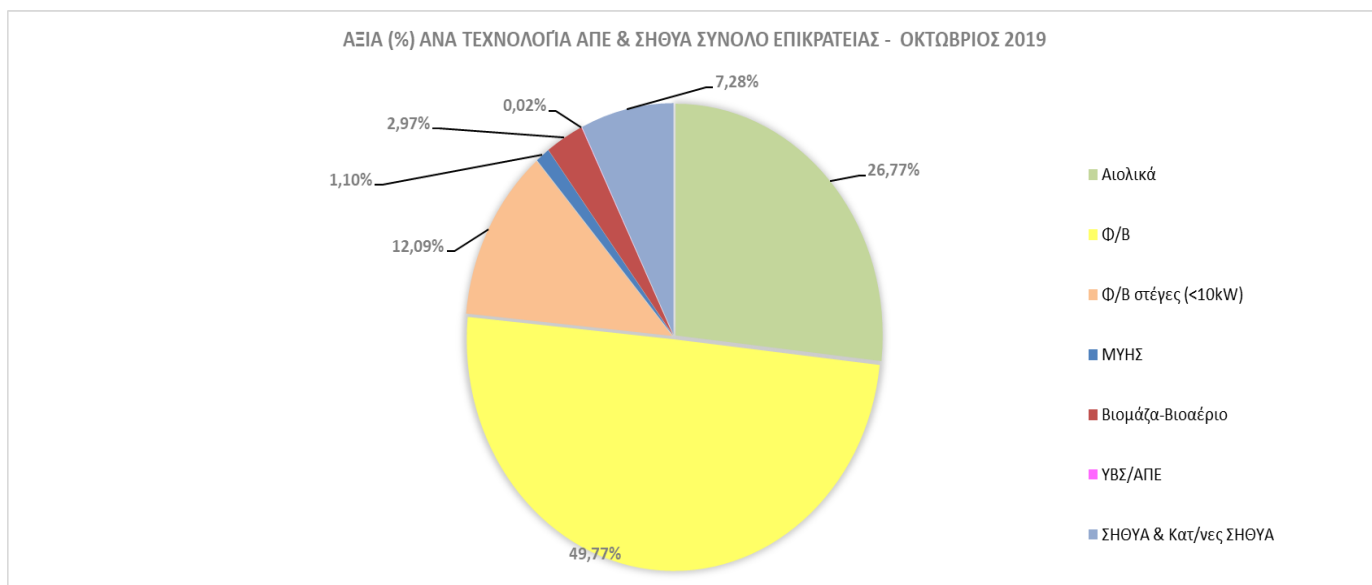
** Περιλαμβάνεται ενέργεια από ΥΒΣ που θεωρείται ΑΠΕ. Ως ισχύς των ΥΒΣ νοείται η εγγυημένη ισχύς βάσει Άδειας Παραγωγής.



Το παρακάτω διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Σεπτέμβριο 2019.



Το παρακάτω διάγραμμα αποτυπώνει την αξία (εκατ. €) (%) ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο σύνολο Επικράτειας για το μήνα Οκτώβριο 2019.



Α4: 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	
Οκτώβριος 2018	34,96409	34,144070	28,06832	29,55452	19,59
Νοέμβριος 2018	34,144070	32,457520	29,55452	30,27741	18,68
Δεκέμβριος 2018	32,457520	31,83647	30,27741	29,36877	20,68
Ιανουάριος 2019	31,83647	33,85217	29,36877	32,40464	22,96
Φεβρουάριος 2019	33,85217	34,935670	32,40464	30,640960	20,84
Μάρτιος 2019	34,935670	33,014800	30,640960	32,560560	21,81
Απρίλιος 2019	33,014800	31,004660	32,560560	28,474320	25,51
Μάιος 2019	31,004660	31,425900	28,474320	28,441080	25,46
Ιούνιος 2019	31,425900	31,908000	28,441080	28,349650	24,93
Ιούλιος 2019	32,917310	33,289270	28,349650	28,900670	27,89
Αύγουστος 2019	33,289270	34,851990	28,900670	29,089150	27,11
Σεπτέμβριος 2019	34,851990	32,178540	29,089150	28,669350	25,72
Οκτώβριος 2019	32,178540		28,669350		24,43

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 2013-2018

Β1: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ¹2013-2015

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)										ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)						
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{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/ΕΚΠΙΣΤΩΤΙΚΩΝ 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} * ΜWh _{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.

ΔΕΛΤΙΟ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ_ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ_2019

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

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)									ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		Σωρευτικό
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	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 Εκπροσώπων Φορτίου έχει ληφθεί υπόψη η Απόφαση ΡΑΕ/150/2017. Τα ποσά που προκύπτουν στηρίζονται σε προσωρινές εκκαθαρίσεις του ΔΑΠΕΕΠ.

Β3: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2017

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								Φ/Β Στεγών ΜΔΝ	ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκπρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πνίου		Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό
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.

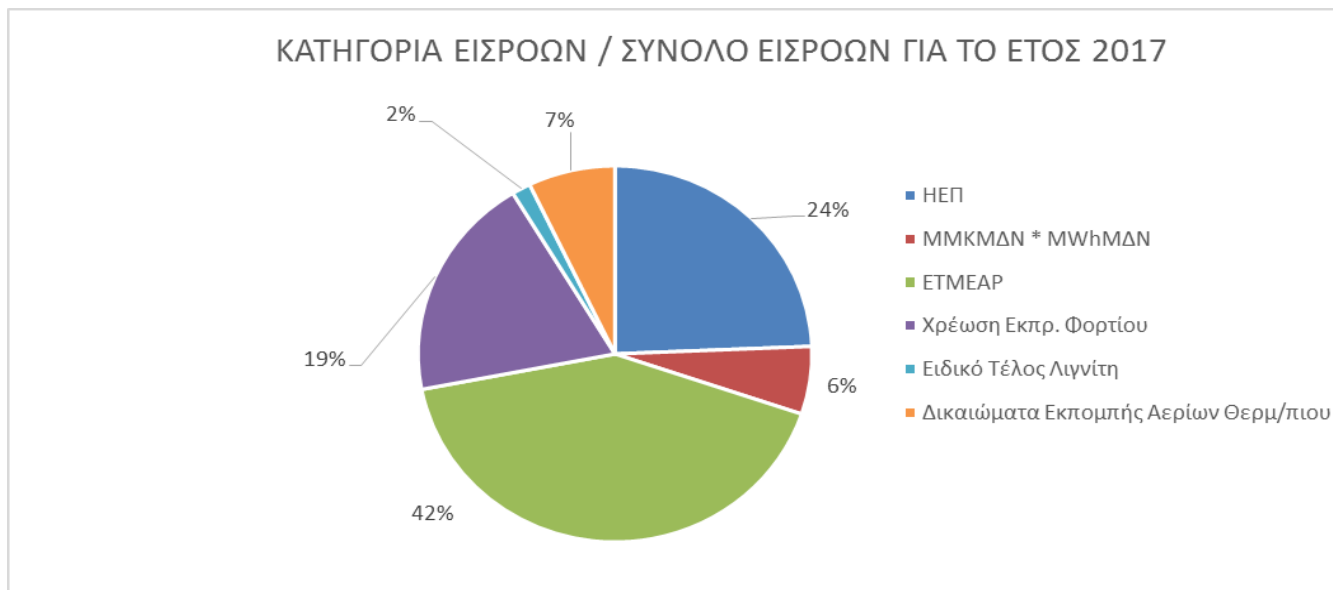
Σημείωση_2: Η αξία ΑΠΕ Φεβρουαρίου 2017 έχει μειωθεί κατά το ποσό των 5,457 εκατ. € λόγω οριστικής εκκαθάρισης της μονάδας συμπαραγωγής του ΔΕΣΦΑ την περίοδο 04.2009 έως 08.2011.

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.

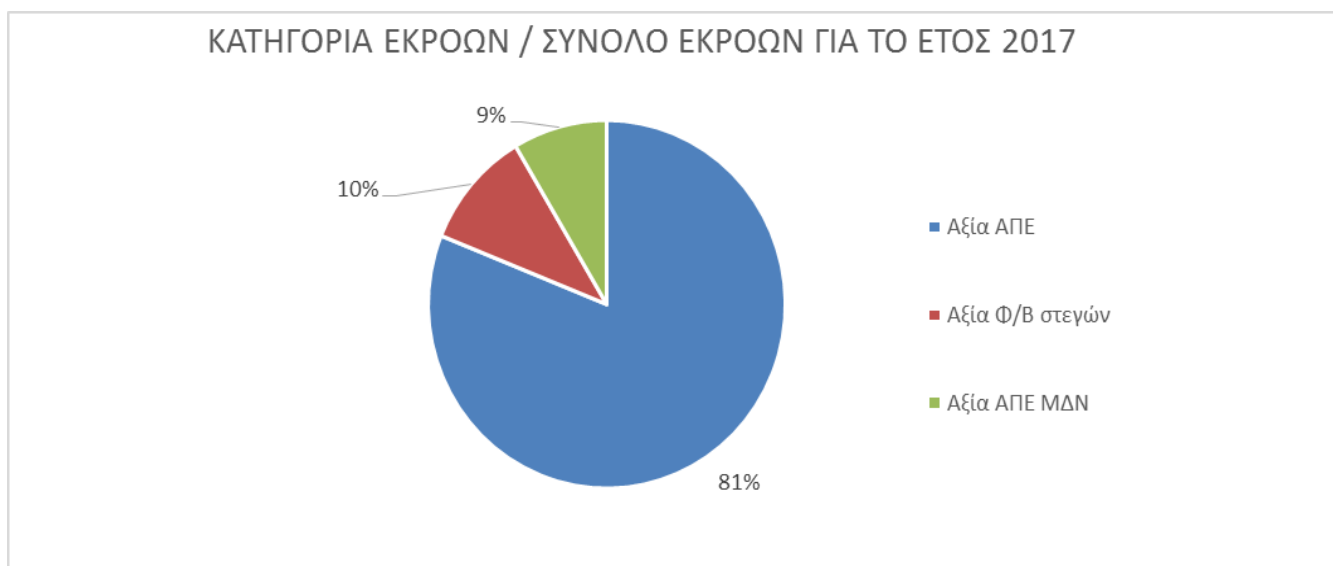
Σημείωση_4: Στο σύνολο εισροών για το μήνα Ιούλιο_2017 περιλαμβάνεται και η εισροή 1,34 εκατ. € από Ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έτους 2015.

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.



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



B4: Απολογισμός Διαχείρισης Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ 2018

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (μ€)								ΕΚΡΟΕΣ (μ€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (μ€)		
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Χρέωση Εκτρ. Φορτίου	Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγνών	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 Εκπροσώπων 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. €.

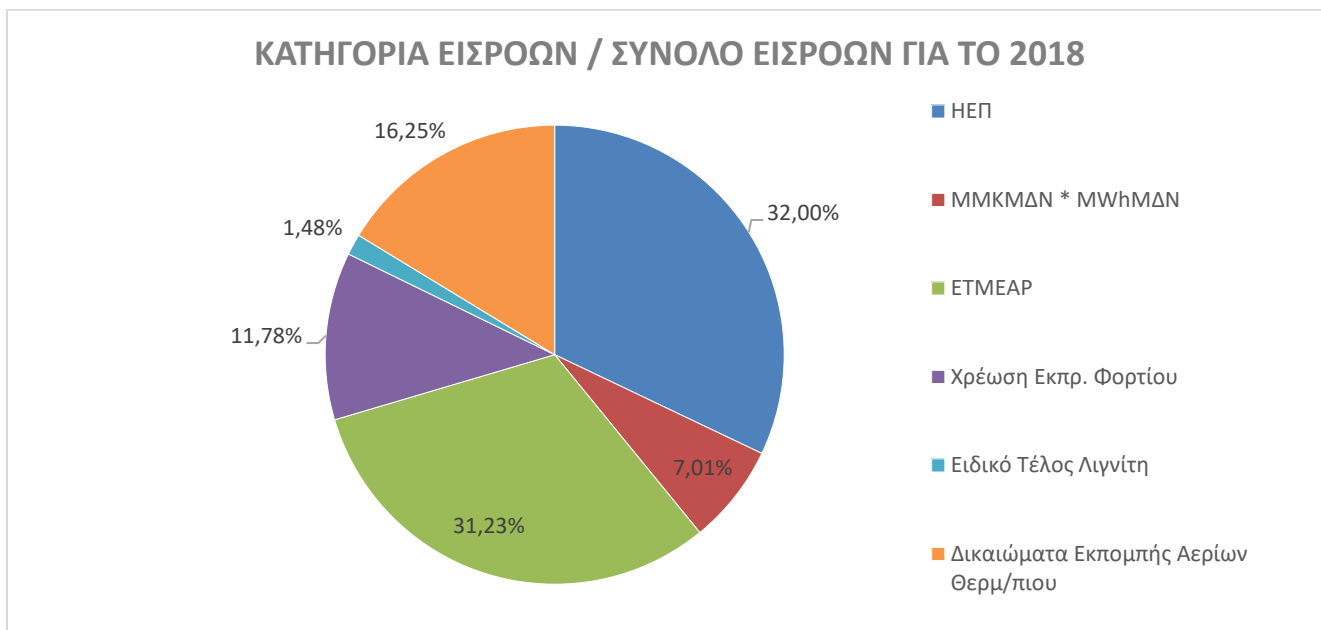
Σημείωση_8: Στην εισροή των Δικαιωμάτων Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου για τον Οκτώβριο_2018 έχει συμπεριληφθεί το ποσό των +14,22 εκατ. € ως αδιάθετο ποσό της ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα (Carbon Leakage), μετά την ετήσια εκκαθάριση 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. €.

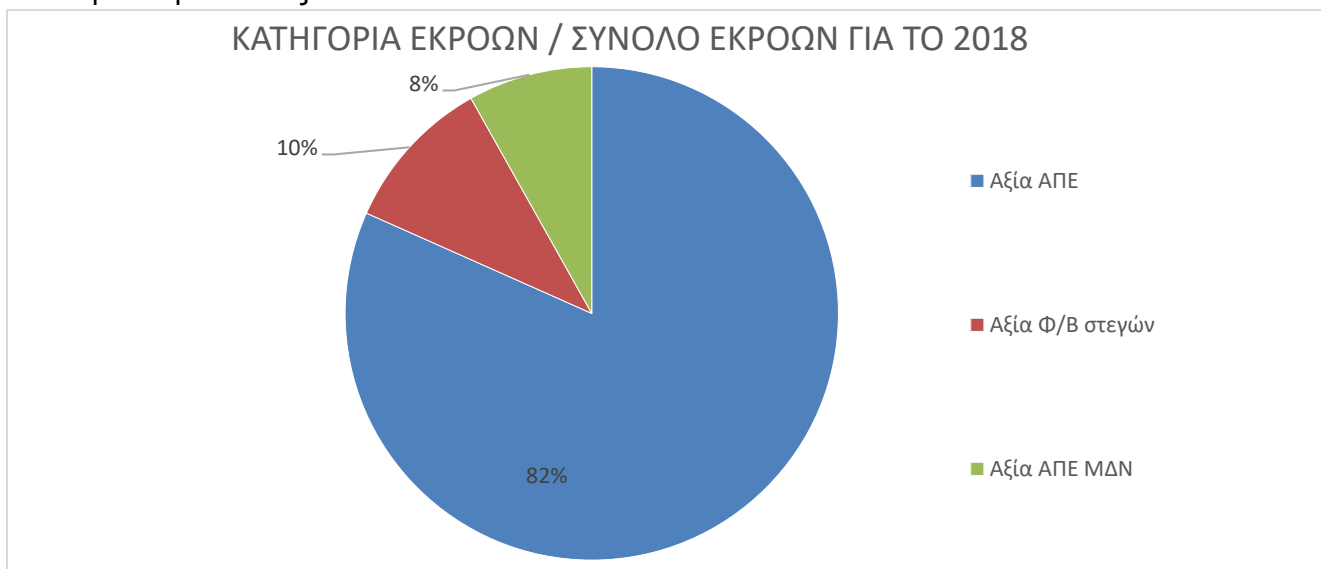
Σημείωση_10: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για το Δεκέμβριο_2018 συμπεριλαμβάνεται η απόδοση από το ΔΕΔΔΗΕ αναλογούντος ποσού από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές για τους μήνες Αύγουστος - Δεκέμβριος 2018 (Αποφάσεις ΡΑΕ 236/2017 και 237/2017), αξίας +0,525 εκατ. €.

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.



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



B5: Συνιστώσες του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ αποτελείται από πιστωτικές και χρεωστικές συνιστώσες. Στις πιστωτικές συνιστώσες (ΕΙΣΠΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **ΗΕΠ:** Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός: Αφορά στην εισροή από τη συμμετοχή των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, στην προ ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕΠ) με ποσότητα (MWh) ανά Περίοδο Κατανομής (1 ώρα) όπως αυτή εκτιμάται (Forecast) από τον ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται κατά την εκκαθάριση του ΗΕΠ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την προαναφερθείσα ποσότητα με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ).
- **Εκκαθάριση Αποκλίσεων:** Αφορά στην εισροή ή εκροή (η συνιστώσα αυτή μπορεί να είναι πιστωτική ή χρεωστική), που τελικά προκύπτει από την εκκαθάριση αποκλίσεων των μονάδων του Μητρώου ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ που διενεργεί ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Τα ποσά υπολογίζονται πολλαπλασιάζοντας ανά ώρα, την ποσότητα απόκλισης (MWh) (μεταξύ της αντίστοιχης ποσότητας των ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ που συμμετείχε στον ΗΕΠ και του αθροίσματος των μετρήσεων/εκτιμήσεων των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ), με την αντίστοιχη Οριακή Τιμή Αποκλίσεων (ΟΤΑ).
- **Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ):** Εάν το ωριαίο αλγεβρικό άθροισμα των δύο προηγούμενων συνιστωσών είναι μικρότερο του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) 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 τις πρώτες τρεις συνιστώσες να είναι ίση με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των υπό φόρτιση θερμικών μονάδων στην αντίστοιχη ώρα.
- **Η αξία της παραγωγής ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ (ΜΜΚΜΔΝ*MWhΑΠΕ ΜΔΝ):** Το ποσό που αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το μέσο ΜΜΚΜΔΝ υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ/ Δ/ση Διαχείρισης Νησιών με τη χρήση απολογιστικών στοιχείων.
- **ΕΤΜΕΑΡ:** Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων: Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζουν και την εισπράττουν ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αντίστοιχα για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά από τους Προμηθευτές, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους. Τα αναγραφόμενα ποσά αναθεωρούνται και οριστικοποιούνται με αναδρομικές εκκαθαρίσεις που διενεργούν οι δύο Διαχειριστές αντίστοιχα.
- **Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμοκηπίου:** Αφορά στην εισροή από τη δημοπράτηση αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα για τις περιόδους 2013-2015 και 2016-2020.
- **Η αξία της παραγωγής Φ/Β Στεγών στα ΜΔΝ με βάση το Μέσο Μεταβλητό Κόστος συμβατικών μονάδων στα ΜΔΝ (ΜΜΚΜΔΝ*MWhΦ/Β_ΣΤΕΓΩΝ_ΜΔΝ):** Το ποσό αυτό αποδίδεται από τους Προμηθευτές των ΜΔΝ στο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ πιστώνει τον Ειδικό Λογαριασμό του ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί στην αξία παραγωγής Φ/Β Στεγών βάσει της ποσότητας ενέργειας που παρήγαγαν και μοναδιαία τιμή το ΜΜΚΜΔΝ όπως

αυτό υπολογίζεται από το ΔΕΔΔΗΕ/ Δ/ση Διαχείρισης Νησιών με τη χρήση απολογιστικών στοιχείων.

Οι ακόλουθες συνιστώσες έχουν καταργηθεί και δεν περιλαμβάνονται πλέον στον Ειδικό Λογαριασμό:

- **Τέλος ΕΡΤ:** Αφορά στην εισροή από τη ΔΕΗ Προμήθεια για το σύνολο των καταναλωτών ανεξαρτήτως Προμηθευτή. Η εισροή αυτή έπαψε με την κατάργηση της ΕΡΤ το 2013 και έκτοτε δεν υπήρξε πρόβλεψη συνέχισής της με την ίδρυση της ΝΕΡΙΤ (Ν.4173/2013) και τον πρόσφατο νόμο Ν.4324/2015.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος:** Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο. Το μέτρο αντικαταστάθηκε τον Απρίλιο του 2014 από τις ρυθμίσεις του Νόμου 4254/2014.
- **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:** Αφορά στις έκτακτες κρατήσεις-εισροή όπως αυτές υπολογίζονται στους Παραγωγούς ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από τον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο. Το μέτρο αντικαταστάθηκε τον Απρίλιο του 2014 από τις ρυθμίσεις του Νόμου 4254/2014.
- **Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου:** Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών.
- **Ειδικός Φόρος Λιγνίτη:** Αφορά στην εισροή όπως την υπολογίζει και την εισπράττει ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τους Παραγωγούς, κάτοχους λιγνιτικών μονάδων, με βάση την παραγωγή τους και τη μοναδιαία τιμή.

Στις χρεωστικές συνιστώσες (ΕΚΡΟΕΣ) περιλαμβάνονται οι συνιστώσες:

- **Αξία ΑΠΕ:** Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται με τη μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από το ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ σύμφωνα με το νομοθετικό πλαίσιο.
- **Αξία Φ/Β στεγών:** Αφορά στην εκροή όπως αυτή υπολογίζεται και χρεώνεται από τους Προμηθευτές σε εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Φ/Β σε κτηριακές εγκαταστάσεις (≤ 10 kw).
- **Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ:** Αφορά στη συνολική αποζημίωση Παραγωγών από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ (εκτός των Φ/Β Στεγών των ΜΔΝ) από το ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

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.

ΕΝΟΤΗΤΑ Γ

Γ.1 Νομοθετικό και Ρυθμιστικό Πλαίσιο

Περίοδος Ι: Ιανουάριος 2012 – Ιανουάριος 2013

Η Ελληνική Πολιτεία, λαμβάνοντας υπόψη τη δύσκολη δημοσιονομική κατάσταση, τους δεσμευτικούς ευρωπαϊκούς στόχους της χώρας σχετικά με τη διείσδυση των ΑΠΕ καθώς και την ανάγκη εξυγίανσης του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ, προχώρησε ήδη από τις αρχές του 2012, με απώτερο στόχο τη σταδιακή απόσβεση του ελλείμματος έως το Δεκέμβριο του 2014, στην ανάληψη των παρακάτω μέτρων:

1. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Υ.Α. οικ.2262/ΦΕΚ Β' 97/31.01.2012).
2. Επιβολή ειδικού τέλους στην παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από λιγνίτη και προσδιορισμός ως εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού (Ν. 4042/2012/ΦΕΚ Α' 24/13.02.2012).
3. Το έσοδο που προκύπτει από τη δημοπράτηση δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ρύπων του Δημοσίου, αποτελεί πόρο του ΕΛ (Ν. 4062/2012/ΦΕΚ Α' 70/30.03.2012).
4. Προσδιορισμός ποσοστού 25% της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε. ως έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού (Υ.Α. οικ. 16935/ΦΕΚ Β' 2317/10.08.2012).
5. Αναστολή διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Υ.Α. οικ. 16932/ΦΕΚ Β' 2317/10.08.2012).
6. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Υ.Α. οικ. 16933/ΦΕΚ Β' 2317/10.08.2012).
7. Επιβολή έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Ν. 4093/2012/ΦΕΚ Α' 222/12.11.2012).
8. Τιμή αναφοράς που αντιστοιχεί στην τιμή που ισχύει κατά την ημερομηνία ενεργοποίησης (κατάργηση της πρόβλεψης για Φ/Β για διατήρηση της τιμής αποζημίωσης για 18 ή 36 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης) (Ν. 4093/2012/ΦΕΚ Α' 222/12.11.2012).

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε:

9. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Αποφάσεις ΡΑΕ 698/01.08.2012 και ΡΑΕ 1/10.01.2013).

Περίοδος ΙΙ: Μάιος 2013 – Μάρτιος 2014

1. Αναπροσαρμογή των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (συμπεριλαμβανομένων των στεγών) (Υ.Α. 1288/9011/ΦΕΚ Β' 1103/02.05.2013).
2. Επιβολή επιπλέον έκτακτης ειδικής εισφοράς αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που είχαν εξασφαλίσει τιμές προ 10.08.2012 και συνδέθηκαν μετά την 01.01.2013 (Ν. 4152/2013/ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013).
3. Αναστολή σύναψης συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης φωτοβολταϊκών σταθμών έως 31.12.2013 (Ν. 4152/2013/ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013).
4. Ελάχιστη (floor) εισροή προς τον ΕΛ από το σύστημα συναλλαγών (ΗΕΠ& Μηχανισμός Αποκλίσεων) το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των εν λειτουργία θερμικών συμβατικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο σύστημα κατά την αντίστοιχη Περίοδο Κατανομής (ώρα) (Ν. 4152/2013/ΦΕΚ Α' 107/09.05.2013).

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε:

5. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 323/09.07.2013).

Περίοδος III: Απρίλιος 2014 έως Αύγουστος 2016

1. Έκδοση εκπαιδευτικών τιμολογίων επί της αξίας της πωληθείσας ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το 2013 (Ν. 4254/2014/ΦΕΚ Α'85/07.04.2014).
2. Μόνιμη αναπροσαρμογή (μείωση) των τιμών αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας από ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ από την 01.04.2014 με ταυτόχρονη κατάργηση της έκτακτης εισφοράς και αυτοδίκαιη επέκταση των συμβάσεων πώλησης και συμψηφισμού κατά επτά (7) χρόνια (Ν. 4254/2014/ΦΕΚ Α'85/07.04.2014).
3. Καταργείται η αναστολή της διαδικασίας αδειοδότησης, χορήγησης προσφορών σύνδεσης και υπογραφής νέων συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς.
4. Εισαγωγή ετήσιου «πλαφόν» στα επίπεδα ισχύος ηλιοθερμικών σταθμών, σταθμών βιομάζας και σταθμών βιοαερίου από βιομάζα, που τίθενται σε λειτουργία και η παραγόμενη ενέργεια των οποίων αποζημιώνεται με τις ισχύουσες τιμές αναφοράς.
5. Ανακοίνωση ΥΠΕΝ (αρ. πρωτ.: οικ.171434/01.02.2016) για καθορισμό υπόχρεων και υπολογισμού τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για το 2015.

Επιπλέον, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προχώρησε σε :

6. Αύξηση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 175/31.03.2014).
7. Μείωση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 465/2015/01.12.2015, ΦΕΚ Β'2815/22.12.2015).

Περίοδος IV: Αύγουστος 2016 έως σήμερα

1. Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016/ΦΕΚ Α'149/09.08.2016). Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς. Εισάγεται νέο έσοδο από τη χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου και προβλέπεται μελλοντικό έσοδο από Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης.
2. Τροποποίηση εδαφίων προηγούμενων νόμων σχετικά με το ποσοστό της χρέωσης που επιβάλλεται στους Εκπροσώπους Φορτίου και σχετικά με τις αποφάσεις της ΡΑΕ για την αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ και την εξάλειψη του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού (Ν.4427/2016 ΦΕΚ Α'188/08.10.2016).
3. Μείωση της μεσοσταθμικής τιμής του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 2 περ. γ' του ν. 4001/2011 (Απόφαση ΡΑΕ 621/2016/22.12.2016, ΦΕΚ Β'83/20.01.2017).
4. Απόφαση ΡΑΕ/150/2017 σχετικά με τον καθορισμό τιμών ρυθμιστικών παραμέτρων για την εφαρμογή της Μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

5. Τρόπος κατανομής εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για το έτος 2017 (καθορισμός του ποσοστού του εσόδου του Ειδικού Λογαριασμού σε 72%) (Υ.Α. Αρ.Οικ. 31540/ΦΕΚ Β' 2443/18.07.2017).
6. Μείωση της μεσοσταθμικής τιμής του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΕΤΜΕΑΡ) του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει για το ημερολογιακό έτος 2018 (Απόφαση ΡΑΕ 1/101/22.12.2017, ΦΕΚ Β' 4670/29.12.2017).
7. Η Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου από τον Απρίλιο του 2018 διαμορφώνεται στο 65% της χρέωσης που προκύπτει από την εφαρμογή της μεθοδολογίας και εισάγεται το ειδικό αποθεματικό ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ (Ν. 4533/2018, ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018, Άρθρο 12).
Επίσης, σύμφωνα με το Ν.4549/2018, Άρθρο 40 (ΦΕΚ Α' 105/14.06.2018), η χρέωση εκπροσώπων φορτίου ανέρχεται : από την 1η Απριλίου 2018 στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%), από την 1η Ιανουαρίου 2019 στο πενήντα τοις εκατό (50%) και από την 1η Ιανουαρίου 2020 στο τριάντα τοις εκατό (30%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα για τα έτη 2018, 2019 και 2020, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει, λαμβανομένου υπόψη του ποσού των εβδομήντα εκατ. € (70.000.000), θα αποδίδεται κατά το επόμενο έτος από το ΔΑΠΕΕΠ στους εκπροσώπους φορτίου.
Σύμφωνα με τον ίδιο Ν.4549/2018, Άρθρο 40, παρ. 3, για τα έτη 2019 και 2020, τα έσοδα από πλειστηριασμούς αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου κατανέμονται σε ποσοστό 65% ως πόρος του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011, όπως ισχύει.
8. Ανακοίνωση της ΡΑΕ στις 03.07.2018 περί μη αναγκαιότητας άσκησης της αρμοδιότητάς της για την αναπροσαρμογή των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143 παράγ. 3 του ν. 4001/2011.
9. Καθορισμός της δήλης ημέρας συντέλεσης της διασύνδεσης των αυτόνομων ηλεκτρικών συστημάτων Σύρου, Πάρου και Μυκόνου με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και της ένταξής τους σε αυτό, βάσει Αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/ οικ. 176459 (ΦΕΚ Β' 2839/16.07.2018).
10. Σύμφωνα με τον Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018, καταργούνται από 01.01.2019 η Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Επίσης, συνεχίζουν να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ της με αριθμό 1.101/2017 απόφασης ΡΑΕ (Β'4670).
11. Νόμος 4625/31.08.2019 «Ρυθμίσεις του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών και άλλες επείγουσες διατάξεις», Κεφ. Γ', άρθρο 7, Τροποποίηση της παρ. 3 του άρθρου 143 του Ν.4001/2011.
12. Υ.Α. ΦΕΚ Β' 3373/31.08.2019 «Καθορισμός Χρεώσεων Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων ανά κατηγορία καταναλωτών». Ορίζεται η μοναδιαία Χρέωσης Βάσης στα 17 €/MWh.

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της Υπουργικής Απόφασης 19598 /01.10.10 (ΦΕΚ Β'1630/11.10.2010) για την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και την κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των

διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ, η εγκατεστημένη ισχύς Αιολικών και Φωτοβολταϊκών ήταν για το τέλος του 2014: 4.000 MW και 1.500 MW αντίστοιχα.

Υπενθυμίζεται ότι από τα τέλη του 2012, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των Φ/Β στο σύνολο της επικράτειας, περιλαμβανομένων και των Φ/Β στις στέγες, έχει ξεπεράσει την προβλεπόμενη από την Υ.Α. ισχύ για το τέλος του 2014. Αποτέλεσμα της απόκλισης αυτής είναι το σημαντικά αυξημένο μεσοσταθμικό κόστος ενέργειας από ΑΠΕ. Ταυτόχρονα, όπως παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα, παρατηρείται μεγάλη απόκλιση αναφορικά με τους τιθέμενους για τις λοιπές τεχνολογίες ΑΠΕ στόχους.

Γ.2 Απόκλιση στόχων εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ (MW)

	Σεπτέμβριος 2019	Στόχος 2014	Στόχος 2020
Υδροηλεκτρικά	3410	3.700	4.650
Μικρά (0-15MW)	241	300	350
Μεγάλα (>15MW)	3.169	3.400	4.300
Φωτοβολταϊκά	2333	1.500	2.200
Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ.6 του αρθ.15 του ν.3851/2010	287	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	2046	1.000	1.450
Ηλιοθερμικά	-	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	3.258	4.000	7.500
Βιομάζα-Βιοαέριο	85	200	350

	Οκτώβριος 2019	Στόχος 2014	Στόχος 2020
Υδροηλεκτρικά	3410	3.700	4.650
Μικρά (0-15MW)	241	300	350
Μεγάλα (>15MW)	3.169	3.400	4.300
Φωτοβολταϊκά	2327	1.500	2.200
Εγκαταστάσεις από επαγγελματίες αγρότες της περίπτωσης (β) της παρ.6 του αρθ.15 του ν.3851/2010	287	500	750
Λοιπές Εγκαταστάσεις	2052	1.000	1.450
Ηλιοθερμικά	-	120	250
Αιολικά (περιλαμβανομένων θαλασσίων)	3.287	4.000	7.500
Βιομάζα-Βιοαέριο	86	200	350

Σημειώσεις: 1. Η ισχύς Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Στεγών δεν συνυπολογίζεται στους ανωτέρω στόχους και δεν περιλαμβάνεται στην εγκατεστημένη ισχύ των Φ/Β.
2. Η εγκατεστημένη ισχύς αφορά στην Επικράτεια.
3. Η ισχύς των αγροτικών φωτοβολταϊκών ενημερώθηκε με τα στοιχεία που προέκυψαν από την υποβολή των δηλώσεων του Ν.4254/2014 (ημερομηνία αναφοράς: 4 Φεβρουαρίου 2015).

ΕΝΟΤΗΤΑ Δ

Πρόβλεψη Εξέλιξης του Υπόλοιπου του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Δ1: Απόκλιση προβλέψεων σχετικά με την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Σεπ-19	Πρόβλεψη από 08.2019 (MW)	Πρόβλεψη Διείσδυσης (MW)	Πραγματική Εγκατ. Ισχύς(MW)	Πραγματική Διείσδυση (MW)	Απόκλιση Διείσδυσης (MW)
Αιολικά	2895	3	2976	84,0	81
Φ/Β	1920	11	1918	9	-2
Φ/Β αγροτικά	288	0	288	0	0
Φ/Β Στέγες	353	0	353	0	0
ΜΥΗΣ	241	1	239	0	-1
Βιομάζα-Βιοαέριο	85	1,0	84	0,0	-1,0
ΣΗΘΥΑ	103	2,0	105,5	5	0
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128	0	128	0	0
Αιολικά ΜΔΝ	309	3	309	3	0
Φ/Β ΜΔΝ	137	7	130	0	-7
Βιομάζα ΜΔΝ	2	1	1	0	-1
Υβριδικοί Σταθμοί ΜΔΝ	0,4	0	3,0	3	3
ΣΥΝΟΛΟ	6461	29	6534	104,0	75

Οκτ-19	Πρόβλεψη από 09.2019 (MW)	Πρόβλεψη Διείσδυσης (MW)	Πραγματική ή Εγκατ. Ισχύς(MW)	Πραγματική Διείσδυση (MW)	Απόκλιση Διείσδυσης (MW)
Αιολικά	2899	3	3064	89	86
Φ/Β	1930	11	1929	12	1
Φ/Β αγροτικά	289	1	289	0	-1
Φ/Β Στέγες	353	0	353	0	0
ΜΥΗΣ	242	1	239	0	-1
Βιομάζα-Βιοαέριο	85	0,0	85	1,0	1,0
ΣΗΘΥΑ	105	2,0	105,5	0	0
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128	0	128	0	0
Αιολικά ΜΔΝ	313	4	309	0	-4
Φ/Β ΜΔΝ	137	7	130	0	-7
Βιομάζα ΜΔΝ	2	0	1	0	0
Υβριδικοί Σταθμοί ΜΔΝ	0,4	0	2,95	2,55	3
ΣΥΝΟΛΟ	6484	29	6636	104,3	76

Λόγω ηλεκτρικής διασύνδεσης των ΗΣ Σύρου, Πάρου και Μυκόνου στο Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΕΔΣ), 16,8 MW από Αιολικά και 6,16 MW Φ/Β έχουν αφαιρεθεί από τα ΜΔΝ και έχουν προστεθεί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, βάσει Αριθμ. ΑΠΕΕΚ/Α/Φ1/ οικ. 176459(ΦΕΚ Β' 2839/16.07.2018).

Δ2: Στοιχεία Προβλέψεων Διείσδυσης στην Επικράτεια, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ (MW) ανά τεχνολογία σταθμών ΑΠΕ και σταθμών ΣΗΘΥΑ

Με βάση τις εκτιμήσεις του ΔΑΠΕΕΠ στη συνέχεια παρουσιάζονται οι προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ για το διάστημα Νοεμβρίου 2019 – Δεκέμβριος 2020. Επισημαίνεται ότι μετά από κάθε μηνιαία εκκαθάριση των ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ οι παρακάτω προβλέψεις αναθεωρούνται, βάσει των πραγματικών στοιχείων διείσδυσης του συγκεκριμένου μήνα.

Με στοιχεία εκκαθάρισης ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Οκτωβρίου 2019, το πλήθος των συμβάσεων ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, που είναι ενεργές και εκκαθαρίζονται, ανέρχεται σε 13.371.

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 υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2019 γίνεται 662 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 550 MW για τα Αιολικά, 100 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 2 MW για τα ΜΥΗΣ, 4 MW για τη Βιομάζα και 6 MW για τα ΣΗΘΥΑ.

Η υπόθεση διείσδυσης για το έτος 2020 είναι 479 MW και η κατανομή της διείσδυσης είναι 360 MW για τα Αιολικά, 100 MW για τα Φωτοβολταϊκά, 5 MW για τα ΜΥΗΣ, 5 MW για τη Βιομάζα και 9 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.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΤΟΥΣ 2019												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά											3.082	3.105
Φ/Β											1.940	1.951
Φ/Β αγροτικά											289	289
Φ/Β Στέγες											353	353
ΜΥΗΣ											240	241
Βιομάζα-Βιοαέριο											86	86
ΣΗΘΥΑ											106	107
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ											128	128
ΣΥΝΟΛΟ											6.223	6.260

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ (MW) ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΕΤΟΥΣ 2020												
	Ιαν	Φεβ	Μαρ	Απρ	Μάι	Ιουν	Ιουλ	Αυγ	Σεπ	Οκτ	Νοε	Δεκ
Αιολικά	3.135	3.163	3.190	3.218	3.245	3.273	3.300	3.328	3.355	3.383	3.410	3.465
Φ/Β	1.958	1.963	1.968	1.973	1.978	1.983	1.994	2.006	2.016	2.027	2.039	2.051
Φ/Β αγροτικά	287	287	287	287	287	287	287	287	288	289	289	289
Φ/Β Στέγες	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353	353
ΜΥΗΣ	241	242	242	242	243	243	244	244	244	245	245	246
Βιομάζα-Βιοαέριο	87	87	88	88	88	89	89	89	90	90	91	91
ΣΗΘΥΑ	108	108	109	110	111	111	112	113	113	114	115	116
Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
ΣΥΝΟΛΟ	6.297	6.331	6.365	6.398	6.432	6.466	6.507	6.548	6.587	6.629	6.669	6.739

Δ3: Προβλέψεις για την εξέλιξη των εισροών / εκροών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Μηνιαίου Υπόλοιπου και του Μηνιαίου Σωρευτικού Υπόλοιπου του Λογαριασμού υπό συγκεκριμένες παραδοχές

Σύμφωνα με τις προαναφερθείσες προβλέψεις για την εξέλιξη της εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο, τις εκτιμήσεις σχετικών βασικών μεγεθών (παραγόμενη ενέργεια, Οριακή Τιμή Συστήματος, μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο, καταναλώσεις, εισροή από τις δημοπρατήσεις εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου) καθώς και το νομοθετικό 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. Στις 22.12.2017 η ΡΑΕ ανακοίνωσε την Απόφαση 1.101/2017 (ΦΕΚ Β' 4670/29.12.2017) σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του ΕΤΜΕΑΡ για το 2018. Η μεσοσταθμική τιμή των μοναδιαίων χρεώσεων μειώθηκε από 17,91 €/MWh σε 16,44 €/MWh. Οι χρεώσεις αυτές είχαν ληφθεί υπόψη στις προβλέψεις για το έτος 2019, αλλά και για το 2020.

Επίσης, για τις προβλέψεις του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2019 λαμβάνονται υπόψη τα προφίλ κατανάλωσης 2014-2017. Η συνολική ετήσια κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας της επικράτειας για τον υπολογισμό του εσόδου από ΕΤΜΕΑΡ για το έτος 2019 που λαμβάνεται υπόψη είναι 51,37 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 τους μήνες Οκτώβριο έως Δεκέμβριο του 2019 και για το 2020. Στις εκκαθαρίσεις ΕΤΜΕΑΡ Αυγούστου, Σεπτεμβρίου και Οκτωβρίου 2019 έχει εφαρμοσθεί η χρέωση βάσης 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες των καταναλωτών.

Το Δεκέμβριο του 2019 στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ έχει αφαιρεθεί 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. Τα ποσά που έχουν συμπεριληφθεί στους πίνακες του παρόντος Δελτίου εκτιμήθηκαν από τους αρμόδιους Διαχειριστές.

Δεν έχει συνυπολογισθεί το έσοδο ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

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.

Όσον αφορά στο έτος 2014, η οριστική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ για το έτος αυτό βάσει της Απόφασης ΡΑΕ 134/2016, καταλήγει σε πίστωση για τον ΑΔΜΗΕ ποσού 81,45 εκατ. €, και το οποίο ποσό έχει ήδη συμπεριληφθεί στους πίνακες του Δελτίου.

Η εισροή ΗΕΠ όσον αφορά τις προβλέψεις αντανάκλα τη συνολική εισροή του ΗΕΠ και της Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Για την εισροή του ΗΕΠ για έτος 2019 και αναφορικά με το σχηματισμό εσόδων από την ΟΤΣ και το μεσοσταθμικό κόστος συμβατικών θερμικών σταθμών στο διασυνδεδεμένο έχουν ληφθεί ξεχωριστές προβλέψεις σε μηνιαίο επίπεδο.

Για τις προβλέψεις αυτές έχουν ληφθεί υπόψη η επίδραση της μειωμένης ζήτησης καταναλωτών και η υψηλή οριακή τιμή στον ΗΕΠ. 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, για τον Σεπτέμβριο 2019 είναι 56,92 €/MWh, ενώ για τον Οκτώβριο 2019 είναι 57,8 €/MWh

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, ενώ για το έτος 2018 είναι 60,39 €/MWh. Η Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος για τον Σεπτέμβριο 2019 είναι 60,911 €/MWh, για τον Οκτώβριο 2019 είναι 63,323 €/MWh, ενώ για το έτος 2019 η πρόβλεψη είναι 64 €/MWh (η ίδια λαμβάνεται και για το 2020).

Ο υπολογισμός του επιπλέον εσόδου από το «Μεσοσταθμικό Κόστος Συμβατικών Θερμικών Σταθμών στο διασυνδεδεμένο (floor)» έγινε λαμβάνοντας υπόψη αποκλειστικά τα προβλεπόμενα έσοδα από την ΟΤΣ (εξαιρείται το έσοδο της ΟΤΑ το οποίο θεωρείται αμελητέο).

Σχετικά με τις ΑΠΕ στα ΜΔΝ στο δελτίο γίνονται προβλέψεις για την εισροή $MMK_{ΜΔΝ} * MWh_{ΑΠΕ}$ ΜΔΝ και την αξία ΑΠΕ στα ΜΔΝ ($Tariff * MWh_{ΑΠΕ}$ ΜΔΝ). Στο παρόν δελτίο, χρησιμοποιούνται οι επικαιροποιημένες προβλέψεις για το ΜΜΚ των ΜΔΝ από το ΔΕΔΔΗΕ/Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών, και συγκεκριμένα, οι προβλέψεις για το 2019 είναι 158,19 €/MWh (για brent 75 \$/bbl, ισοτιμία \$/€ 1,20 και τιμή CO2 20 €/tn.).

Στο παρόν Δελτίο η εκτίμηση της μέσης τιμής των πλειστηριασμών αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου παραμένει 24 €/tn για το 2019 (και το 2020) και το ποσοστό των εσόδων από τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου για το 2019 λαμβάνεται στο 65%. Σύμφωνα με το ημερολόγιο δημοπρασιών που ανήρτησε ο European Energy Exchange (EEX) στην πλατφόρμα του στις 13.12.2018, τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου που διατίθενται για την Ελλάδα στο έτος 2019 ανέρχονται σε 24.680.000, μειωμένα κατά 8.956.000 ή -26,6%, σε σχέση με το 2018. Στην ίδια πλατφόρμα, ο EEX επισημαίνει πως ο διατιθέμενος όγκος δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μεταξύ Σεπτεμβρίου 2019 και Δεκεμβρίου 2019 είναι ενδεικτικός και υπόκειται σε αλλαγή από την 15^η Ιουλίου 2019 ή το συντομότερο δυνατόν, σύμφωνα με το άρθρο 14, παράγραφος 1, στοιχείο Ι, του κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 1031/2010 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ενόψει της εφαρμογής του Μηχανισμού Αποθεματικού Σταθερότητας της Αγοράς (Market Stability Reserve (MSR) Mechanism). Σύμφωνα με την απόφαση που εκδόθηκε τον Ιούλιο του 2019, τελικά τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου που διατίθενται για την Ελλάδα στο έτος 2019 μειώθηκαν σε 20.452.000. Στο παρόν δελτίο για το 2020, τα δικαιώματα εκπομπής αερίων θερμοκηπίου που διατίθενται για την Ελλάδα έχουν ληφθεί μειωμένα κατά 20% σε σχέση με τα αρχικά δικαιώματα του 2019.

Στο παρόν Δελτίο το Δεκέμβριο 2019 αναμένεται εισροή στον Ειδικό Λογαριασμό 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).

Σύμφωνα με τον Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α 216/24.12.2018, έχουν καταργηθεί από 01.01.2019 η Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού (ΠΧΕΦΕΛ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που προκύπτει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου παρόντος δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, ενώ το ποσό προς επιστροφή ανέρχεται στα 121,24

εκατ.€. Η διαδικασία της απόδοσης του πλεονάσματος διενεργείται σύμφωνα με το ΦΕΚ Β' 2030/03.06.2019.

Επίσης, σύμφωνα με τον Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016) και τις προβλέψεις της περίπτωσης (γγ) του α' εδαφίου της πρώτης παραγράφου του Άρθρου 23, μπορεί να θεσπίζεται ειδική αγορά εγγυήσεων προέλευσης και νέο έσοδο του Λογαριασμού από τη λειτουργία της.

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με τον Ν. 4585/2018 ΦΕΚ Α 216/24.12.2018, έχει καταργηθεί η Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη. Κατόπιν τούτου, η αποτύπωση για το 2019 έχει ως εξής:

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)								ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (εκ €)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚΘΣΣ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πλου	Φ/Β Στεγνών ΜΔΝ	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγνών	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														
Δεκ-19														
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 προκύπτει 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. €.

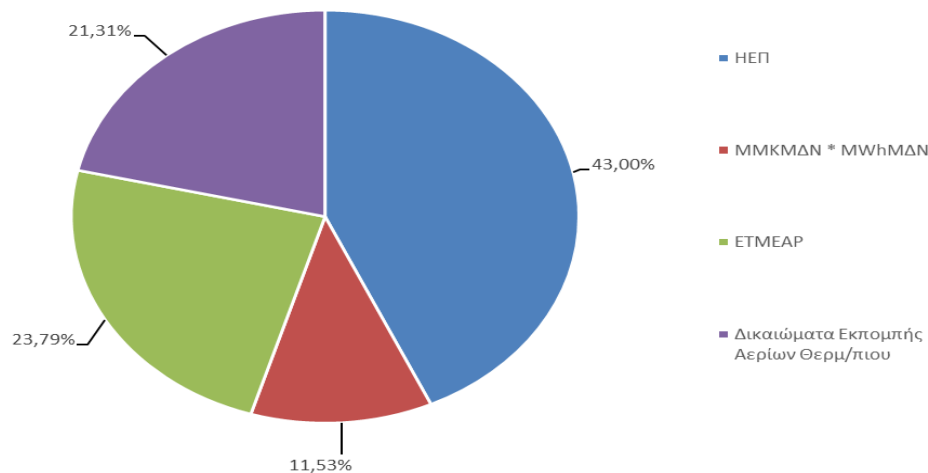
Σημείωση_6: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Οκτώβριο_2019 συμπεριλαμβάνεται η μηνιαία διορθωτική εκκαθάριση του Σεπτεμβρίου_2019, αξίας +4 εκατ. €.

Απόκλιση προβλέψεων Δελτίου Ιουλίου-Αυγούστου 2019 σχετικά με τις εισροές/εκροές του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ, το Μηνιαίο Υπόλοιπο και το Μηνιαίο Σωρευτικό Υπόλοιπο του Λογαριασμού (εκατ. €)

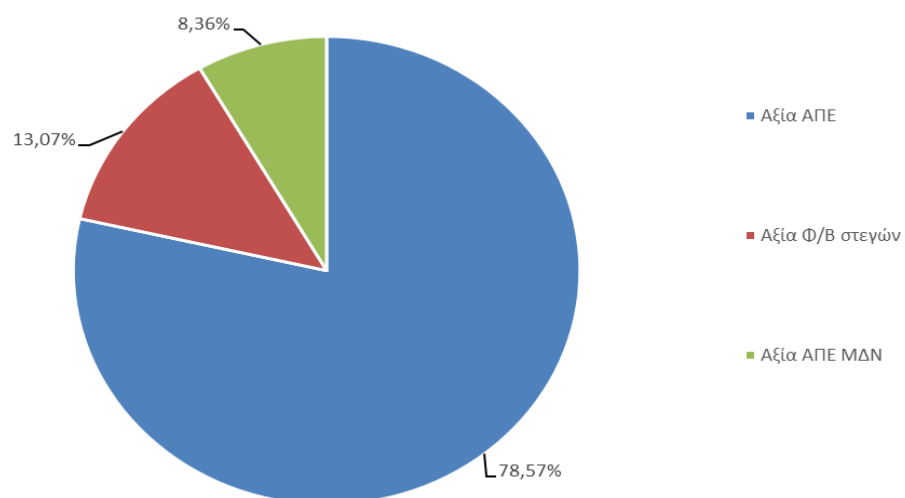
Σεπ-19	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)							ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜW _{h ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον
Πρόβλεψη από 08.2019	52,61	0,00	9,20	15,23	34,52	30,92	142,48	-137,44	-22,68	-16,49	-176,61	-34,13
Ε.Λ. Απολογ. Σεπτεμβρίου 2019	52,61	1,56	8,20	16,73	34,52	30,92	145,13	-145,01	-24,13	-15,43	-184,57	-39,44
Απόκλιση (εκατ. €)	0,57			1,50	0,00	0,00	2,65	-7,57	-1,45	1,06	-7,96	-5,31

Οκτ-19	ΕΙΣΡΟΕΣ (εκ €)							ΕΚΡΟΕΣ (εκ €)			ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜW _{h ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πτιου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον
Πρόβλεψη από 09.2019	58,58	0,00	2,63	11,45	48,04	33,75	154,46	-129,72	-18,21	-12,27	-160,19	-5,74
Ε.Λ. Απολογ. Οκτωβρίου 2019	44,75	3,55	7,63	11,16	60,94	33,75	162,38	-128,41	-20,00	-10,81	-159,22	3,16
Απόκλιση (εκατ. €)	-5,29			-0,29	12,90	0,00	7,93	1,31	-1,80	1,46	0,97	8,90

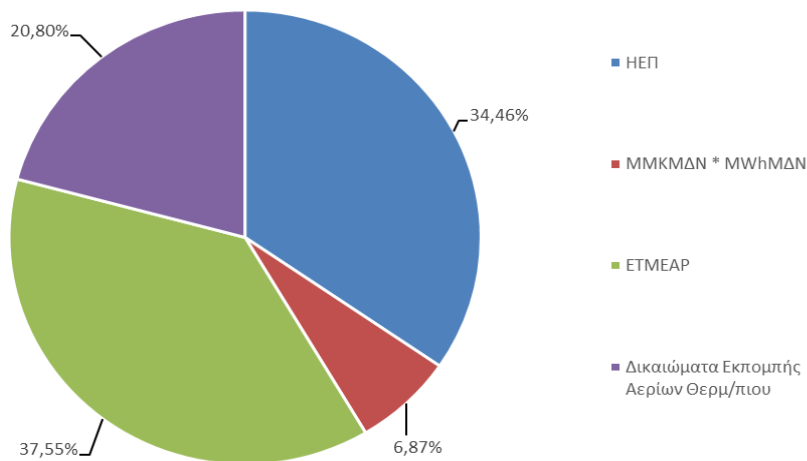
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΙΣΡΟΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2019



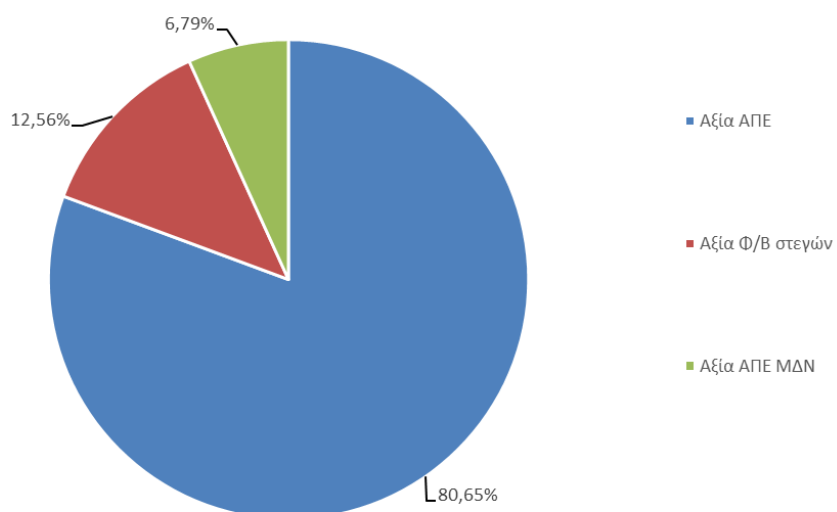
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΚΡΟΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ - ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2019



ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΙΣΡΟΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ - ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2019



ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΕΚΡΟΩΝ / ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ - ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2019



Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)							ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * ΜWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εμπομπής Αερίων Θερμ/πίου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό από Αποθ.μ. ασφαλείας 70 εκατ. €. του 2018
													70
Ιαν-19	64,03	0,40	3,19	13,06	61,95	27,76	170,78	-111,46	-13,26	-9,43	-134,15	36,63	106,63
Φεβ-19	58,43	4,60	6,46	10,15	92,20	24,80	198,56	-123,42	-8,52	-8,88	-140,82	57,74	164,37
Μαρ-19	55,37	7,10	13,08	10,43	59,42	26,34	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	173,85	-134,09	-11,47	-11,75	-157,31	16,54	173,36
Μαΐ-19	50,24	5,10	9,03	9,25	68,28	25,79	168,23	-141,15	-16,47	-11,79	-169,41	-1,18	172,19
Ιουν-19	55,79	5,63	5,76	16,61	79,58	25,22	189,17	-150,87	-16,15	-15,99	-183,01	6,16	178,35
Ιουλ-19	53,50	3,12	7,09	16,88	68,56	41,38	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	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	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	162,31	-128,41	-20,00	-10,81	-159,22	3,08	115,99
Νοε-19	51,45	0,00	3,57	11,87	50,08	28,27	145,25	-113,63	-16,07	-10,11	-139,81	5,44	121,43
Δεκ-19	61,68	0,00	3,41	11,50	-38,10	60,17	98,66	-131,23	-13,46	-8,94	-153,62	-54,96	66,47
Σύνολο 2019	667,62	42,82	85,15	159,67	682,10	372,79	2016,70	-1680,70	-189,30	-150,22	-2020,22	-3,53	66,47
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €													-3,53

Σημείωση _1: Στα σύνολα εισροών των μηνών Ιουλίου και Δεκεμβρίου 2019 έχουν συμπεριληφθεί πρόσθετα έσοδα που προκύπτουν από πρόβλεψη εκκαθάρισης Φ/Β Στεγών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Σημείωση _2: Στο Δεκέμβριο 2019 αναμένεται εισροή στον Ειδικό Λογαριασμό 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 _3: Στην εισροή του ΕΤΜΕΑΡ για τον Δεκέμβριο 2019 συμπεριλαμβάνεται η αναδρομική εκκαθάριση ΕΤΜΕΑΡ από Ιανουάριο έως και Ιούλιο 2019 με εφαρμογή της χρέωσης βάσης 17 €/ΜWh για τις 2 κατηγορίες των καταναλωτών, σύμφωνα και μετά τη δημοσίευση της Υ.Α. που προβλέπεται από το Νόμο 4625/2019, Άρθρο 7, παρ.3. Πρόκειται για -85,2 εκατ. € για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα όπως εκτιμήθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ, Δ/ση Χρηστών Δικτύου και -14,6 εκατ. € για τα ΜΔΝ όπως εκτιμήθηκε από ΔΕΔΔΗΕ, Δ/ση Διαχείρισης Νησιών.

Σημείωση _4: Δεν έχει συνυπολογισθεί το έσοδο ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

Μήνας/Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (m€)							ΕΚΡΟΕΣ (m€)				ΥΠΟΛΟΙΠΟ (m€)	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΜΜΚ _{ΜΔΝ} * MWh _{ΜΔΝ}	ΕΤΜΕΑΡ	Δικαιώματα Εμπομπής Αερίων Θερμ/πυου	Σύνολο Εισροών	Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β στεγών	Αξία ΑΠΕ ΜΔΝ	Σύνολο Εκροών	Τρέχον	Σωρευτικό από πλεόνασμα 2019
Ιαν-20	66,58	0,00	2,51	11,50	61,12	22,69	164,40	-125,33	-12,75	-10,56	-148,64	15,76	82,23
Φεβ-20	64,59	0,00	5,36	13,42	53,37	22,69	159,43	-127,04	-8,55	-10,06	-145,65	13,78	96,01
Μαρ-20	64,01	0,00	10,73	12,27	54,06	22,69	163,75	-157,35	-8,31	-10,33	-175,99	-12,24	83,77
Απρ-20	66,53	0,00	8,71	12,58	44,75	24,58	157,15	-157,01	-11,52	-10,67	-179,19	-22,04	61,73
Μαϊ-20	69,40	0,00	8,56	12,31	46,51	18,91	155,68	-166,32	-15,74	-9,59	-191,65	-35,97	25,75
Ιουν-20	66,37	0,00	5,69	10,08	52,11	20,80	158,55	-156,92	-15,82	-13,16	-185,91	-27,36	-1,60
Ιουλ-20	77,20	0,00	2,15	13,39	64,85	26,47	184,06	-172,43	-19,40	-15,33	-207,16	-23,10	-24,70
Αυγ-20	86,14	0,00	6,66	16,56	64,46	11,34	185,17	-185,43	-20,68	-16,20	-222,32	-37,15	-61,85
Σεπ-20	65,40	0,00	4,47	18,68	50,16	36,77	175,48	-145,56	-22,73	-14,18	-182,47	-6,99	-68,84
Οκτ-20	61,46	0,00	9,54	15,23	48,04	42,89	177,16	-139,33	-18,25	-10,55	-168,12	9,04	-59,80
Νοε-20	57,22	0,00	4,49	11,45	50,08	36,77	160,00	-119,86	-16,03	-7,87	-143,77	16,24	-43,57
Δεκ-20	68,98	0,00	4,49	11,87	61,70	21,42	170,96	-139,96	-13,40	-6,71	-160,06	10,90	-32,67
Σύνολο 2020	813,87	0,00	73,35	159,34	651,22	308,01	2011,79	-1792,55	-183,19	-135,19	-2110,93	-99,14	-32,67
Ετήσιο Σωρευτικό Πλεόνασμα Μετά Αφαίρεσης Ειδικού Αποθεματικού Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. €													-102,67

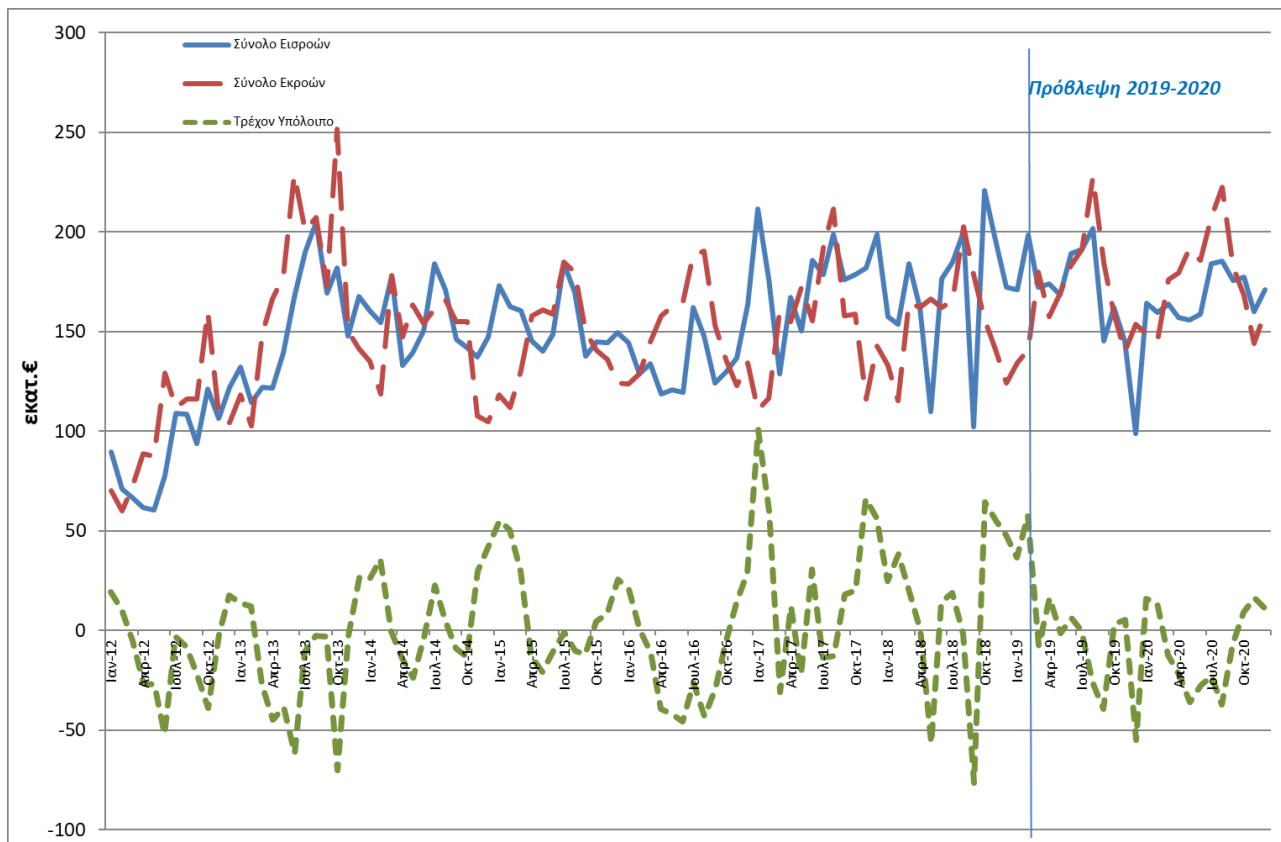
Σημείωση _1: Η εισροή του ΕΤΜΕΑΡ έχει εκτιμηθεί με εφαρμογή της χρέωσης βάσης 17 €/MWh για τις 2 κατηγορίες των καταναλωτών, σύμφωνα και μετά τη δημοσίευση της Υ.Α. που προβλέπεται από το Νόμο 4625/2019, Άρθρο 7, παρ.3.

Σημείωση _2: Δεν έχει συνυπολογισθεί το έσοδο ΕΤΜΕΑΡ που θα προκύψει μετά τα αποτελέσματα του Πληροφοριακού Συστήματος για την υπαγωγή δικαιούχων σε καθεστώς μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.

Δεν έχει ληφθεί υπόψη η αλλαγή μοντέλου στην Αγορά Ηλεκτρισμού, όπως αυτή προβλέπεται στο Νόμο 4336/2015 ΦΕΚ Α'94/14.08.2015 (εδάφιο 4.3 παράγραφος Γ', άρθρο 2, μέρος Β') και στο Νόμο 4425/2016.

Δ3.1 Διάγραμμα Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Στα παρακάτω γραφήματα παρουσιάζεται η εξέλιξη των Μηνιαίων Δεικτών του Ειδικού Λογαριασμού (Σύνολο Εισροών, Σύνολο Εκροών), καθώς και οι αντίστοιχες προβλέψεις τους για το 2019-2020:



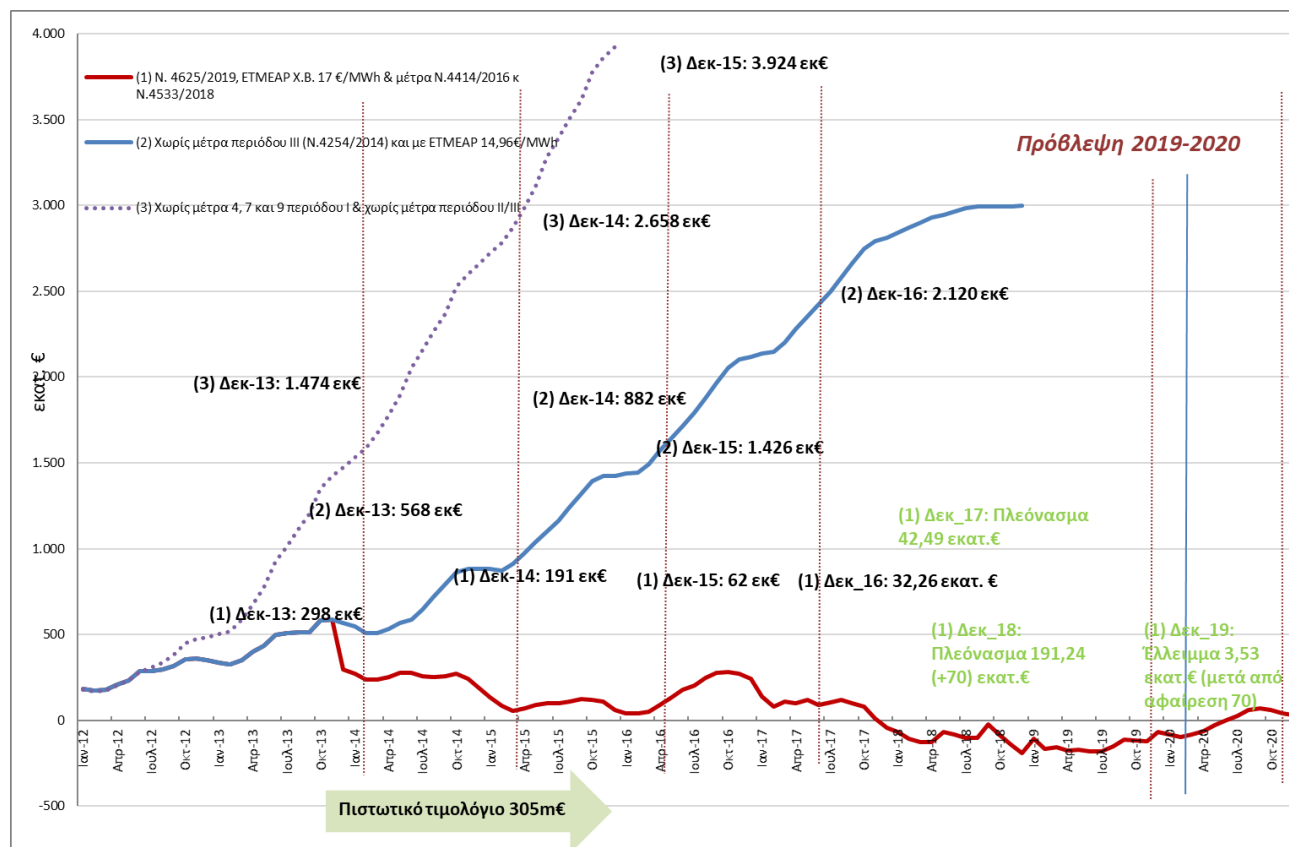
Δ3.2 Διάγραμμα Μηνιαίου Σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ

Στα παρακάτω γραφήματα παρουσιάζεται η εξέλιξη του μηνιαίου σωρευτικού Ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού:

Καμπύλη 1: Με το ισχύον νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, Ν.4625/2019 για το ΕΤΜΕΑΡ, το νέο έσοδο σύμφωνα με τις προβλέψεις της περίπτωσης (ββ) του εδαφίου α' της πρώτης παραγράφου του Αρθρου 23 του Νόμου 4414/2016 καθώς και το σύνολο των παραδοχών της παραγράφου Δ5 της Ενότητας Δ.

Καμπύλη 2: Εκτίμηση της εξέλιξης του Ελλείμματος χωρίς την ψήφιση του ν. 4254/2014 και της μετέπειτα αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ (Απόφαση ΠΑΕ 175/31.03.2014).

Καμπύλη 3: Εκτίμηση της εξέλιξης του Ελλείμματος εάν δεν είχαν ληφθεί συνολικά οι νομοθετικές και κανονιστικές ρυθμίσεις (Ιανουάριος 2012 – Ιανουάριος 2015) για τη μείωσή του.



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ**Αναλυτικά Απολογιστικά στοιχεία Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 2019
& Αναλυτικά Απολογιστικά Στοιχεία του Ενιαίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ**

Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και συγκεκριμένα με το Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Ν.4414/2016/ΦΕΚ Α'149/09.08.2016), Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε: (α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. 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.1 :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				
Ιαν-19	13,06	0,40	0,0008	7,08	20,54	-9,43	-9,43	11,11
Φεβ-19	10,15	0,31	0,0007	6,41	16,87	-8,88	-8,88	7,99
Μαρ-19	10,43	0,38	0,0055	6,91	17,73	-11,64	-11,64	6,08
Απρ-19	10,96	0,45	0,0006	6,97	18,38	-11,75	-11,75	6,63
Μαϊ-19	9,25	0,53	0,0065	8,00	17,79	-11,79	-11,79	6,00
Ιουν-19	16,61	0,58	0,0011	8,93	26,12	-15,99	-15,99	10,13
Ιουλ-19	16,88	0,59	0,0004	10,11	27,58	-16,88	-16,88	10,70
Αυγ-19	21,07	0,60	0,0002	7,72	29,40	-18,57	-18,57	10,83
Σεπ-19								
Οκτ-19								
Νοε-19								
Δεκ-19								
Σύνολο 2019	108,41	3,85	0,0157	62,13	174,40	-104,94	-104,94	69,47

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.

ΠΙΝΑΚΑΣ Π.2 :ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (ΔΣ)

Μήνας/ Έτος	ΕΙΣΡΟΕΣ (ΕΚ €)						ΕΚΡΟΕΣ (ΕΚ €)			ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΕΛΑΠΕ ΔΣ (ΕΚ €)
	Υπολογαριασμός Αγοράς ΗΕ (Α')			Υπολογαριασμός Ενισχύσεων ΗΕ (Β')		Σύνολο Εισροών			Σύνολο Εκροών	
	ΗΕΠ	Εκκαθάριση αποκλίσεων	ΜΜΚΘΣΣ	ΕΤΜΕΑΡ ΔΣ	Δικαιώματα Εκπομπής Αερίων Θερμ/πίου		Αξία ΑΠΕ	Αξία Φ/Β Στεγών *		
Ιαν-19	64,03	0,40	3,19	54,87	27,76	150,25	-111,46	-13,27	-124,73	25,52
Φεβ-19	58,43	4,60	6,46	85,79	24,80	181,69	-123,42	-8,54	-131,95	49,73
Μαρ-19	55,37	7,10	13,08	52,51	26,34	156,01	-159,93	-8,11	-168,04	-12,03
Απρ-19	47,04	5,98	9,74	60,37	32,33	155,46	-134,09	-11,46	-145,55	9,91
Μαϊ-19	50,24	5,10	9,03	60,27	25,79	150,45	-141,15	-16,45	-157,61	-7,16
Ιουν-19	55,79	5,63	5,76	70,65	25,22	163,05	-150,87	-16,13	-167,00	-3,95
Ιουλ-19	53,50	3,12	7,09	58,45	41,38	163,54	-155,24	-19,16	-174,40	-10,86
Αυγ-19	72,73	5,77	7,98	69,62	16,06	172,15	-186,27	-22,51	-208,78	-36,62
Σεπ-19										
Οκτ-19										
Νοε-19										
Δεκ-19										
Σύνολο 2019	457,13	37,71	62,33	512,54	219,69	1292,60	-1162,44	-115,62	-1278,06	14,54

* Στην εκροή Αξία Φ/Β Στεγών συμπεριλαμβάνεται και η αξία των Φ/Β Στεγών και Net-Metering των ΜΔΝ, τα υπόλοιπα στοιχεία του Πίνακα αφορούν αποκλειστικά το Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

ΠΙΝΑΚΑΣ Π.3 :ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ ΕΠΙΚΡΑΤΕΙΑΣ

Μήνας/ Έτος	Τρέχον Υπόλοιπο ΔΣ	Τρέχον Υπόλοιπο ΜΔΝ	Τρέχον Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ	Σωρευτικό Υπόλοιπο ΕΛΑΠΕ Επικράτειας
Ιαν-19	25,52	11,11	36,63	106,63
Φεβ-19	49,73	7,99	57,74	164,37
Μαρ-19	-12,03	6,08	-5,94	156,83
Απρ-19	9,91	6,63	16,54	173,36
Μαϊ-19	-7,16	6,00	-1,16	172,19
Ιουν-19	-3,95	10,13	6,19	178,35
Ιουλ-19	-10,86	10,70	-0,16	178,19
Αυγ-19	-36,62	10,83	-25,80	152,39
Σεπ-19				
Οκτ-19				
Νοε-19				
Δεκ-19				
Σύνολο 2019	14,54	69,47	84,04	152,39