

ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΚΟΣΤΟΥΣ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΒΑΣΙΚΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ

1.0 Εισαγωγή

Η ΡΑΕΚ με την υπ' αρ. 112/2023 Απόφαση της «Μεθοδολογία Υπολογισμού Αναπροσαρμογής Καυσίμων Βασικών Διατιμήσεων και Κόστους Αποφυγής Θερμικής Παραγωγής της ΑΗΚ Παραγωγής και Καθορισμός Τιμής Αγοράς ΑΠΕ-Η από την ΑΗΚ Προμήθεια για τα Έργα ΑΠΕ-Η που εμπίπτουν στα Σχέδια Χορηγιών και Καθεστώτα Στήριξης της Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές», καθόρισε ανώτατη Τιμή Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ-Η που εμπίπτουν στα Σχέδια Χορηγιών και Καθεστώτα Στήριξης και τροποποιεί τη «Μεθοδολογία Υπολογισμού Αναπροσαρμογής Καυσίμων Βασικών Διατιμήσεων και Κόστους Αποφυγής Θερμικής Παραγωγής της ΑΗΚ Παραγωγής».

Όταν το Κόστος Αποφυγής Θερμικής Παραγωγής της ΑΗΚ Παραγωγής είναι κάτω από 11 σεντ/kWh, τότε η τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ, ισούται με το κόστος αποφυγής θερμικής παραγωγής. Όταν το κόστος αποφυγής είναι πάνω από 11 σεντ/kWh, τότε η τιμή αγοράς από ΑΠΕ είναι 11 σεντ/kWh για τη Χαμηλή Τάση. Η τιμή της Μέσης και Ψηλής Τάσης υπολογίζεται με βάση τις εγκεκριμένες απώλειες σε μηνιαία βάση.

Η παρούσα μεθοδολογία εφαρμόζεται στην περίπτωση που το Κόστος Αποφυγής Θερμικής Παραγωγής της ΑΗΚ Παραγωγής είναι πάνω από 11 σεντ/kWh στη Χαμηλή Τάση. Σε αυτήν καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της Αναπροσαρμογής Καυσίμων Βασικών Διατιμήσεων, ως τον μέσο όρο της αναπροσαρμογής καυσίμων της θερμικής παραγωγής και της ενέργειας από ΑΠΕ-Η την οποία αγοράζει η ΑΗΚ Προμήθεια, σταθμισμένο με τις αντίστοιχες ποσότητες.

Η ΑΗΚ Προμήθεια αγοράζει ενέργεια από ΑΠΕ-Η ενταγμένα σε Σχέδια Χορηγιών και από την εξαγωγή Συστημάτων Συμψηφισμού Λογαριασμών και Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών σε Καθεστώτα Στήριξης.

2.0 Καθορισμός Παραμέτρων Υπολογισμού Αναπροσαρμογής Καυσίμων Για Καταναλωτές

Δεδομένα εισαγωγής τα οποία απαιτούνται για τον υπολογισμό της αναπροσαρμογής καυσίμων των βασικών διατιμήσεων της ΑΗΚ Προμήθειας:

1. Οι ετήσιες πωλήσεις της ΑΗΚ Προμήθειας σε μονάδες εξαγωγής – όπως εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕΚ για σκοπούς υπολογισμού των βασικών διατιμήσεων του τρέχοντος έτους.
2. Η ετήσια παραγωγή από ΑΠΕ-Η εντός Σχεδίων Χορηγιών σε μονάδες εξαγωγής - όπως εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ για σκοπούς υπολογισμού των βασικών διατιμήσεων του τρέχοντος έτους. Η ετήσια παραγωγή κατανέμεται για κάθε μήνα σύμφωνα με τις χρονοσειρές παραγωγής για την κάθε τεχνολογία ΑΠΕ-Η, οι οποίες χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των βασικών διατιμήσεων.

3. Η ετήσια εξαγόμενη ενέργεια στο δίκτυο από ΑΠΕ-Η ενταγμένων στα Σχέδια Συμψηφισμού Λογαριασμών και Εικονικού Συμψηφισμού Λογαριασμών σε μονάδες εξαγωγής - όπως εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ για σκοπούς υπολογισμού των βασικών διατιμήσεων του τρέχοντος έτους.
4. Η ετήσια αγορά ενέργειας της ΑΗΚ Προμήθειας από Συμβατική παραγωγή της ΑΗΚ Παραγωγής σε μονάδες εξαγωγής - όπως εγκρίθηκε από τη ΡΑΕΚ για σκοπούς υπολογισμού των βασικών διατιμήσεων του τρέχοντος έτους.
5. Οι εγκεκριμένοι συντελεστές ρήτρας καυσίμων για κατανάλωση ενέργειας - όπως εγκρίνονται κάθε έξι μήνες με σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ.
6. Οι εγκεκριμένοι μηνιαίοι συντελεστές απωλειών ΨΤ, ΜΤ, ΧΤ - όπως εγκρίνονται κάθε έτος με σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕΚ.
7. Η βασική τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ στην Ψηλή Τάση - όπως εγκρίνεται με σχετική Απόφαση της ΡΑΕΚ.
8. Η αναπροσαρμογή καυσίμων για τη διατίμηση χονδρικής (Δ-Χ Παραγωγής), όπως υπολογίζεται σε μηνιαία βάση από την ΑΗΚ Παραγωγή.
9. Η τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ στη Χαμηλή Τάση - όπως εγκρίθηκε με την Απόφαση της ΡΑΕΚ με αρ. 112/2023.

3.0 Υπολογισμός Αναπροσαρμογής Καυσίμων για Καταναλωτές

Με βάση τα πιο πάνω δεδομένα υπολογίζεται η αναπροσαρμογή κόστους καυσίμων για καταναλωτές ανά τάση.

1. Για κάθε έτος εφαρμογής της αναπροσαρμογής κόστους καυσίμων, το ποσοστό των πωλήσεων μήνα / έτος υπολογίζεται ως το ποσοστό πωλήσεων του ίδιου μήνα του προηγούμενου έτους. Οι πωλήσεις ανά μήνα υπολογίζονται ως το γινόμενο του ποσοστού του μήνα επί τις συνολικές προβλεπόμενες πωλήσεις του έτους εφαρμογής.
2. Για κάθε μήνα της αναπροσαρμογής καυσίμων, το ποσοστό αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ υπολογίζεται ως ο λόγος της προβλεπόμενης μηνιαίας αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ προς την προβλεπόμενη μηνιαία τιμολογούμενη ενέργεια. Το ποσοστό της αγοράς ενέργειας από Συμβατική Παραγωγή είναι η διαφορά από το 100% του ποσοστού αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ.
3. Η μηνιαία αναπροσαρμογή καυσίμων για τη Συμβατική Παραγωγή στη Ψηλή Τάση, ανάγεται σε μονάδες εξαγωγής με τον συντελεστή απωλειών της Ψηλής Τάσης, σύμφωνα με την εξίσωση:

$$(Αναπροσαρμογή Καυσίμων)_{ME} =$$

$$(Αναπροσαρμογή Καυσίμων)_{HV} / (1 + TLF_{m1-m6, m7-12})$$

Όπου:

ME σημαίνει μονάδες εξαγωγής

HV σημαίνει Ψηλή Τάση

$TLF_{m1-m6, m7-12}$ είναι ο μέσος όρος των συντελεστών απωλειών Ψηλής Τάσης για το πρώτο ή δεύτερο εξάμηνο του έτους, όπως εφαρμόζεται.

4. Το ανώτατο όριο της τιμής αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ-Η στη Χαμηλή Τάση (11 σεντ/kWh) ανάγεται σε μονάδες εξαγωγής με τους ετήσιους συντελεστές απωλειών Ψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης, σύμφωνα με την εξίσωση:

$$(Τιμή Αγοράς ΑΠΕ-Η)_{ME} = (Τιμή Αγοράς ΑΠΕ-Η)_{XT} / [(1+TLF_y) \times (1+DLF_{LV,y})]$$

Όπου:

Οι συντελεστές απωλειών TLF_y , $DLF_{LV,y}$, λαμβάνουν τις τιμές του μήνα καταμέτρησης των μηνιαίων πελατών.

TLF_y = είναι ο μηνιαίος συντελεστής απωλειών Ψηλής Τάσης

$DLF_{LV,y}$ = είναι ο συνολικός μηνιαίος συντελεστής απωλειών Μέσης και Χαμηλής τάσης.

5. Η διαφορά μεταξύ της υπολογισμένης καθορισμένης τιμής για αγορά ενέργειας από ΑΠΕ-Η σε μονάδες εξαγωγής από τη βασική τιμή αγοράς ενέργειας από ΑΠΕ-Η στην Ψηλή Τάση (Μονάδες Εξαγωγής) είναι η **Αναπροσαρμογή Τιμής Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ-Η** σε μονάδες εξαγωγής.
6. Η μεσοσταθμισμένη τιμή αναπροσαρμογής καυσίμων για τους καταναλωτές σε μονάδες εξαγωγής υπολογίζεται ως:

Μεσοσταθμισμένη Τιμή Αναπροσαρμογής Καυσίμων για Καταναλωτές = Μηνιαία αναπροσαρμογή καυσίμων συμβατικής παραγωγής σε μονάδες εξαγωγής * Μηνιαίο Ποσοστό Συμβατικής Παραγωγής ΑΗΚ + Αναπροσαρμογή Τιμής Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ-Η * Μηνιαίο Ποσοστό Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ-Η

7. Η μεσοσταθμισμένη τιμή αναπροσαρμογής καυσίμων για τους καταναλωτές ανά τάση, υπολογίζεται για το κάθε επίπεδο τάσης σύμφωνα με τους μηνιαίους συντελεστές απωλειών.

Σχετικός ενδεικτικός πίνακας με τους υπολογισμούς επισυνάπτεται στο **Παράρτημα 1**.

Η αναπροσαρμογή καυσίμων του κάθε μήνα εφαρμόζεται στους καταναλωτές με μηνιαία καταμέτρηση του επόμενου μήνα και στους καταναλωτές με διμηνιαία καταμέτρηση τον μεθεπόμενο μήνα υπολογισμού του Μέσου Σταθμικού Κόστους Καυσίμων.

Παράρτημα 1

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΒΑΣΙΚΩΝ ΔΙΑΤΙΜΗΣΕΩΝ

ΕΤΟΣ 2023

ΤΑ ΠΙΟ ΚΑΤΩ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΧΩΡΟΥΝΤΑΙ ΣΤΗΝ ΑΡΧΗ ΕΤΟΥΣ Ή ΟΠΟΤΕ ΑΝΑΘΕΩΡΗΘΟΥΝ

Πωλήσεις Συμβατικής Παραγωγής	3,934,842 MWh
Παραγωγή από ΑΠΕ ΕΣΧ + ΣΛ	430,255 MWh
Συνολικές Αγορές/Πωλήσεις ΑΗΚ	4,365,097 MWh

Συντελεστές Ρητράς Καυσίμου

ΥΤ	0.00025438	0.254380	ΡΑΕΚ 08/2023
ΜΤ	0.00025939	0.259390	
ΧΤ	0.00026450	0.264500	

Συντελεστές Απωλειών

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ 432/2022	ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕΚ 431/2022	Συνολικός Συντελεστής Απωλειών
-----------------------	-----------------------	--------------------------------

A/A	Μηνας	Πωλήσεις 2022 MWh	ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟ ΕΤΟΣ 2023	% Συμβατική	ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΕ ΕΣΧ + ΣΛ	% ΑΠΕ	% ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ / ΣΥΝΟΛΙΚΗΣ ΑΓΟΡΕΣ/ΠΩΛΗΣ ΕΙΣ ΑΗΚ	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΥΜΒΑΤΙΚΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΗΚ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΣΕ ΜΟΝΑΔΕΣ ΕΞΑΓΩΓΗΣ 2023	TLF	DLF _w	DLF _{Lv}	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ	Βασική τιμή Αγοράς Ενέργειας από ΑΠΕ στην Ψηλή Τάση	Τιμή καυσίμων για τους Μηνιαίους Πελάτες /MT	Αναπροσαρμογής ενος Συντελεστής ρητράς (Σε Μονάδες Εξαγωγής)	Αναπροσαρμογή Τιμής Καυσίμου Πελατών στην Ψηλή Τάση c/kWh	Πλαφόν σε Μονάδες Εξαγωγής c/kWh	Αναπροσαρμογή ΑΠΕ c/kWh
1	Ιανουάριος	428,218	413,029	9.46%	44281	10.72%	89.28%	368,748	1.28%	2.70%	5.69%	101.28%	104.01%	107.04%	7.338	910.36	0.25083	15.3097	10.276	2.9383
2	Φεβρουάριος	359,768	347,007	7.95%	44862	12.53%	87.07%	302,145	1.32%	2.61%	5.42%	101.32%	103.96%	106.81%	7.338	931.11	0.25083	15.8301	10.299	2.9605
3	Μάρτιος	431,294	415,997	9.53%	42352	10.18%	89.82%	373,645	1.38%	2.50%	5.15%	101.38%	103.91%	106.60%	7.338	869.06	0.25083	14.2737	10.319	2.9808
4	Απρίλιος	283,787	273,721	6.27%	33881	12.38%	87.62%	239,840	1.55%	2.38%	4.81%	101.55%	103.97%	106.43%	7.338	889.71	0.25083	14.7917	10.335	2.9970
5	Μάιος	369,876	356,757	8.17%	26156	10.13%	89.87%	320,601	1.48%	2.37%	4.79%	101.48%	103.89%	106.34%	7.338	-	0.25083	-	10.344	3.0061
6	Ιούνιος	319,779	308,436	7.07%	20463	9.88%	90.12%	277,973	1.48%	2.66%	5.43%	101.48%	104.18%	106.99%	7.338	-	0.25083	-	10.281	2.9433
7	Ιούλιος	471,935	455,196	10.43%	28192	8.39%	91.61%	417,004	1.66%	3.28%	6.83%	101.66%	104.99%	108.60%	-	-	0.25065	-	10.129	-
8	Αύγουστος	422,991	407,988	9.35%	39610	9.71%	90.29%	368,378	1.79%	3.32%	6.93%	101.79%	105.17%	108.84%	-	-	0.25065	-	10.106	-
9	Σεπτέμβριος	485,695	468,468	10.73%	31909	6.81%	93.19%	436,559	1.53%	2.79%	5.73%	101.53%	104.36%	107.35%	-	-	0.25065	-	10.247	-
10	Οκτώβριος	348,503	336,142	7.70%	25808	7.68%	92.32%	310,334	1.41%	2.49%	5.08%	101.41%	103.94%	106.56%	-	-	0.25065	-	10.323	-
11	Νοέμβριος	339,895	327,840	7.51%	28454	8.68%	91.32%	299,386	1.32%	2.47%	5.08%	101.32%	103.82%	106.47%	-	-	0.25065	-	10.332	-
12	Δεκέμβριος	263,876	254,517	5.83%	34287	13.47%	86.53%	220,230	1.21%	2.81%	5.90%	101.21%	104.05%	107.18%	-	-	0.25065	-	10.263	-
		4,525,616	4,365,097	100.00%	430,255	9.86%		3,934,842	1.45%	2.77%	5.73%	101.45%	104.26%	107.26%	7.338				10.255	2.9172

Μήνας Τιμολόγησης Μηνιαίων Πελατών ΦΠΑ	4	2023
	19%	

Απρίλιος 2023

Πλαφόν στη χαμηλή τάση	11	c/kWh
Πλαφόν σε μονάδες εξαγωγής	10.3350	c/kWh

	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ			
ΑΠΕ	12.38%	2.9970	3.0435	3.1159	3.1898	c/kWh
Συμβατική Παραγωγή	87.62%	14.7917	15.0210	15.3785	15.7435	c/kWh
Μεσοσταθμική	100.00%	13.3320	13.5382	13.8604	14.1894	c/kWh

Διαφορά στην Τιμή της ΑΗΚ

	ΥΤ	ΜΤ	ΧΤ		
Συνολικός Συντελεστής Απωλειών	101.55%	103.97%	106.43%		
Πριν το ΦΠΑ	1.460	1.4823	1.5176	1.5536	c/kWh
ΦΠΑ	0.277	0.2816	0.2883	0.2952	c/kWh
Σύνολο	1.737	1.7640	1.8059	1.8488	c/kWh