

ΠΑΡΑΓΡΑΦΟΣ ΙΓ: ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ - ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΥΓΙΑΝΣΗ ΤΟΥ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 40 Ν. 2773/1999

ΥΠΟΠΑΡΑΓΡΑΦΟΣ ΙΓ.1.: ΕΠΑΝΑΚΑΘΟΡΙΣΜΟΣ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΥΝΤΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΑΠΕ ΚΑΙ ΣΗΘΥΑ

1. Τα στοιχεία και οι τιμές αναφοράς του πίνακα της περίπτωσης β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως ισχύει, και του πίνακα της παραγράφου 3 του άρθρου 27Α ν. 3734/2009 (Α' 8), όπως ισχύει, καθώς και των τιμών του «Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β'1079/2009), (Φ/Β Στεγών (<=10kW) στον κατωτέρω πίνακα Α), όπως αυτές οι τιμές έχουν αναπροσαρμοστεί και εφαρμόζονται για την εκτέλεση των συμβάσεων πώλησης και των συμβάσεων συμψηφισμού κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος άρθρου, επανακαθορίζονται, από την έναρξη ισχύος του παρόντος άρθρου, για τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος άρθρου βρίσκονται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) σύμφωνα με τις ακόλουθες περιπτώσεις.
- α. Τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς.
Πίνακας Α

ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ															
Περίοδος Διασύνδεσης	Φ/Β Στεγών (<=10kW)	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ										ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ			
		P≤100kW		100kW<P ≤500kW		500kW< P≤1MW		1MW<P ≤5MW		P>5MW		P≤100kW		100kW<P	
		ΧΕ	Μ	ΧΕ	Μ	ΧΕ	Μ	ΧΕ	Μ	ΧΕ	Μ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ
Πριν το 2009	-	-	44 5	-	39 0	-	38 5	-	38 5	-	38 5	-	480	-	440
Α Τριμ. 2009	-	-	44 0	-	37 5	-	35 5	-	36 5	-	35 5	-	480	-	380
Β Τριμ. 2009	-	-	43 5	-	37 0	-	32 5	-	34 5	-	32 5	-	460	-	370
Γ Τριμ. 2009	-	-	43 0	-	36 5	-	31 5	-	32 5	-	31 5	-	430	41 5	360
Δ Τριμ. 2009	-	-	42 5	-	35 0	-	31 5	-	30 0	40 0	30 0	-	400	41 5	350
Α Τριμ. 2010	-	-	40 0	-	33 5	-	31 5	-	29 0	39 0	28 0	-	375	41 5	330

Β Τριμ. 2010	-	-	38 0	-	31 5	-	31 5	40 0	28 5	39 0	27 0	50 0	360	41 0	310
Γ Τριμ. 2010	-	-	36 5	-	29 5	40 0	29 5	38 0	26 0	37 5	25 5	49 0	345	40 5	275
Δ Τριμ. 2010	-	-	34 5	39 5	28 0	39 5	28 0	35 5	24 5	36 0	24 0	47 0	325	40 0	275
Α Τριμ. 2011	-	-	33 5	39 0	27 0	37 5	26 0	34 0	23 5	33 5	22 5	45 5	320	36 0	245
Β Τριμ. 2011	-	-	32 0	37 5	26 0	36 5	25 0	33 0	22 5	32 0	22 0	43 0	305	36 0	245
Γ Τριμ. 2011	47 0	43 0	30 5	36 0	25 0	36 0	24 5	31 0	21 5	30 0	20 5	40 5	285	33 5	230
Δ Τριμ. 2011	47 0	40 5	28 5	33 0	23 0	32 5	22 5	29 0	20 0	28 0	19 0	38 0	270	30 5	210
Α Τριμ. 2012	41 5	37 5	26 5	30 5	21 5	29 5	20 5	26 0	18 0	26 0	18 0	35 5	255	28 0	195
Β Τριμ. 2012	38 5	33 5	24 0	28 0	19 5	26 5	18 5	23 5	16 5	23 0	15 5	32 0	230	27 0	190
Γ Τριμ. 2012	34 0	31 5	22 5	26 5	18 5	25 0	17 5	21 5	15 0	21 0	14 5	29 5	210	26 0	180
Δ Τριμ. 2012	29 5	29 5	21 5	25 5	18 0	23 5	16 5	20 5	14 5	19 5	13 5	28 0	205	24 0	170
Α Τριμ. 2013	29 5	28 5	20 5	24 0	17 0	21 0	14 5	19 5	14 0	19 0	13 0	27 0	195	22 0	155
Β Τριμ. 2013	27 0	27 0	19 5	18 5	16 0	18 5	14 5	18 5	14 0	18 0	13 0	26 0	185	18 5	150
Γ Τριμ. 2013	22 0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Δ Τριμ. 2013	17 5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Οι σταθμοί που αντιστοιχούν σε κελί του πίνακα Α το οποίο δεν φέρει αριθμητική τιμή (€/MWh) δεν εμπίπτουν στις διατάξεις του παρόντος άρθρου. Για σταθμούς ισχύος έως και 20 kW, που δεν εντάσσονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β'1079/2009), οι τιμές του πίνακα Α προσαυζάνονται κατά 10%. Η διάταξη του προηγούμενου εδαφίου δεν εφαρμόζεται στις περιπτώσεις σταθμών, για τους οποίους η ανωτέρω προσαύξηση του 10% οδηγεί σε τιμή υψηλότερη της τιμής αποζημίωσης που εφαρμόζεται για την εκτέλεση των αντίστοιχων συμβάσεων πώλησης τον Ιανουάριο του 2014.

Για σταθμούς ισχύος έως και 100 kW, οι οποίοι, κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος άρθρου, ανήκουν σε κατ' επάγγελμα αγρότες και για ανώτατο όριο συνολικής ισχύος έως και 100 kW ανά επαγγελματία αγρότη, οι τιμές του πίνακα Α προσαυζάνονται κατά 15%. Η διάταξη του προηγούμενου εδαφίου δεν εφαρμόζεται στις περιπτώσεις σταθμών, για τους οποίους η

προσαύξηση του 15% οδηγεί σε τιμή υψηλότερη της τιμής αποζημίωσης που εφαρμόζεται για την εκτέλεση των αντίστοιχων συμβάσεων πώλησης τον Ιανουάριο του 2014. Σε περίπτωση μεταβίβασης του σταθμού σε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που δεν ανήκει στην κατηγορία των κατ' επάγγελμα αγροτών η τιμή αποζημίωσης επανακαθορίζεται, με βάση τις διατάξεις του παρόντος χωρίς την προσαύξηση του 15%. Ο επανακαθορισμός της τιμής αποζημίωσης γίνεται από την πρώτη ημερολογιακή ημέρα του μήνα κατά τον οποίο πραγματοποιείται η μεταβίβαση.

Η υποβολή δηλώσεων από τους κατ' επάγγελμα αγρότες παραγωγούς για τη διατήρηση ή μη της ιδιότητας του κατ' επάγγελμα αγρότη, οι οποίες επέχουν θέση υπεύθυνης δήλωσης του ν. 1599/1986 και οι οποίες υποβάλλονται εντός του πρώτου τριμήνου κάθε έτους και αφορούν το προηγούμενο της υποβολής έτος, θα γίνεται μέσω των συστημάτων πληροφορικής που αναπτύσσονται κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 2. Σε περίπτωση μη υποβολής της δήλωσης κατά το προηγούμενο εδάφιο ή διαπίστωσης ανακριβούς δήλωσης επανακαθορίζεται αναδρομικά η τιμή αποζημίωσης χωρίς την προσαύξηση του 15%.

Ειδικά για σταθμούς για τους οποίους η τιμή αναφοράς αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας έως την έναρξη ισχύος της παρούσας υποπαραγράφου καθορίστηκε βάσει των διατάξεων της υποπερίπτωσης β' της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.2 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4093/2012, και οι οποίοι συνδέθηκαν εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2013 εφαρμόζονται οι τιμές του ακόλουθου πίνακα Β.

Πίνακας Β

		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ													
		ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ										ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ			
Περίοδος Διασύνδεσης		P≤100kW		100kW<P≤500kW		500kW<P≤1MW		1MW<P≤5MW		P>5MW		P≤100kW		100kW<P	
		XE	ME	XE	M	XE	M	XE	M	XE	M	XE	ME	XE	ME
Γ Τριμ. 2013		300	215	20	17	20	16	20	15	20	15	28		20	
				5	5	5	0	5	5	5	0	5	205	5	165
Δ Τριμ. 2013		290	210	20	17	20	15	20	15	20	14	28		20	
				0	0	0	5	0	0	0	5	0	200	0	160

β. Τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικούς σταθμούς

		ΑΙΟΛΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ							
		ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ				ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ			
Περίοδος Διασύνδεσης		P≤5MW		P>5MW		P≤5MW		P>5MW	
		XE	M	XE	ME	XE	ME	XE	ME

έως 31/12/2006	10 7	87	107	84	120	93	120	90
από 01/01/2007	10 7	89	107	86	120	95	120	92

Σε περίπτωση που υλοποιηθεί διασύνδεση νησιού με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα της ηπειρωτικής χώρας, η παραγόμενη ενέργεια από τους αιολικούς σταθμούς αποζημιώνεται βάσει των αντίστοιχων κατηγοριών για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα από την πρώτη ημερολογιακή ημέρα του μήνα που έπεται της ημερομηνίας θέσης σε λειτουργία της διασύνδεσης.

γ. Τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ έως 15 MWe

ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ						
Περίοδος Διασύνδεσης	P≤1MW		1MW<P≤5MW		P>5MW	
	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ	ΧΕ	ΜΕ
έως 31/12/2006	107	87	107	84	102	82
από 01/01/2007	107	89	107	87	102	84

δ. Τιμολόγηση (€/MWh) ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες ΣΗΘΥΑ

Πίνακας Α

	ΧΕ	ΜΕ
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	95 + ΠΤ	80 + ΠΤ
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	100 + ΠΤ	85 + ΠΤ
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	85 + ΠΤ	75 + ΠΤ
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	90 + ΠΤ	80 + ΠΤ
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	62 + ΠΤ	57 + ΠΤ
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	67 + ΠΤ	62 + ΠΤ

Η προσαρμογή τιμής φυσικού αερίου (ΠΤ) είναι μέγεθος που καλύπτει τις μεταβολές του κόστους του φυσικού αερίου και υπολογίζεται όπως στη συνέχεια:

$$\text{ΠΤ} = ((1 - ((\eta - \eta_e) / \eta_{hr})) / \eta_e) \times (\text{ΜΤΦΑ}t - 26), \text{ όπου}$$

η_e : Ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγή, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.03.2012 (Β' 889)

η_h : Θερμικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.03.2012 (Β' 889)

$\eta = \eta_e + \eta_h$: Ολικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής

η_{hr} : είναι η τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.03.2012 (Β' 889), όπου οι βαθμοί απόδοσης σε Ανώτερη Θερμογόνο Δύναμη (ΑΘΔ) όπως στον κατωτέρω πίνακα Β.

Πίνακας Β

ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta = 72\%$, $\eta_e = 33\%$, $\eta_{hr} = 81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta = 67\%$, $\eta_e = 33\%$, $\eta_{hr} = 81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta = 72\%$, $\eta_e = 35\%$, $\eta_{hr} = 81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta = 67\%$, $\eta_e = 35\%$, $\eta_{hr} = 81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta = 72\%$, $\eta_e = 35\%$, $\eta_{hr} = 81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta = 67\%$, $\eta_e = 35\%$, $\eta_{hr} = 81\%$