

 <b>ΔΕΣΜΗΕ</b> ΓΙΑ ΛΕΠΤΟΜΕΡΕΙΕΣ ΒΛΕΠΕ ΠΙΝΑΚΑ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. >>>>>>		Κάτοχος αδειας παραγωγής				Κάτοχος αδειας προμήθειας			Επιλέγων πελάτης		Διαμετακόμιση		
		Με συμβατική μονάδα παραγωγής			Με μονάδα ΑΠΕ κλπ Ν2773/99		Για το Ελληνικό Σύστημα	Για εισαγωγή		Για εισαγωγή για ίδια χρήση		Από Βόρεια	Από Ιταλία
					Αρθρο 35	Αρθρο 36		Από Ιταλία	Από Βορρά	Από Ιταλία	Από Βορρά		
		Για το Ελληνικό Σύστημα	Για εξαγωγή προς		Για το Ελληνικό Σύστημα								
		Ιταλία	Βόρεια										
	1	2		3	4	5	6	7	8	9			
Τέλη διασυνοριακού εμπορίου		0	0	0 (**)	0	0	0 (**)	1 €/MWh	0 (**)	1 €/MWh	1 €/MWh	0 (**)	
Χρέωση Χρήσης Συστήματος (*)		Ζώνη 1: 10580,26 €/MW-έτος Ζώνη 2: 0 Ζώνη 3: 5767,34 €/MW-έτος			0		Για την κατανάλωση των πελατών του: 17769 €/MW-έτος		Για την εισαγόμενη ενέργεια: 17769 €/MW-έτος		0		
Πάγιες Επιβαρύνσεις	Τέλη υπέρ ΡΑΕ	6,44 €/MW-έτος				0,05 €/MWh							
	Ειδικό τέλος υπέρ ΑΠΕ	0				0,60 €/MWh							
	Επιβεβλημένη λειτουργία	0				0,02 €/MWh							
	Ανάληψη Δαπάνης για Χρήση Συστήματος από ΑΠΕ	0				0,00117 €/MWh							
	Επικοινωνιακές Υπηρεσίες	0				0,35 €/MWh							
	Δαπάνες ΔΕΣΜΗΕ	0				0,34 €/MWh							
Χρεοπίστωση Διευθέτησης Απωλειών (*)		0				Ο,τι προκύπτει από την εκκαθάριση της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος							
Χρεοπίστωση αποκλίσεων προγραμμάτων διασυνδέσεων		0											
Δέσμευση διασυνδέσεων	Μακροχρ.	0				Ο,τι προκύπτει από διαγωνισμό. Για το 2004 το μοναδιαίο τίμημα για τις βόρειες διασυνδέσεις και για το καλώδιο Ελλάδας-Ιταλίας είναι 1000 €/MW-έτος.							
	Βραχυχρ.	0							0 (Εκχώρηση με αναλογική διαδικασία)				
Χρεοπίστωση αποκλίσεων Ηλ. Εν.		Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος											
Επιβολή μείωσης για απώλειες (*)		Παραγωγή και εισαγωγή μειώνονται κατά τις απώλειες με το συντελεστή της αντίστοιχης ζώνης											

(\*) (\*\*) ΠΡΟΣΟΧΗ: Τα στοιχεία του Πίνακα αφορούν αποκλειστικά στον ΔΕΣΜΗΕ και όχι στον Διαχειριστή του Δικτύου (\*) ή σε άλλους Διαχειριστές Συστημάτων (\*\*)



# ΠΙΝΑΚΑΣ 1

## ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΣΥΝΗΘΕΙΣ ΜΟΝΑΔΕΣ (ΕΚΤΟΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΡΘΡΩΝ 35 & 36 ΤΟΥ Ν.2773/99)

### Χρέωση Χρήσης Συστήματος

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ζώνη 1	10,580.26	<i>Η πληρωμή της ΧΧΣ γίνεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις. Ως ισχύς χρέωσης μονάδας παραγωγής ορίζεται: α) για τις θερμικές μονάδες η μέγιστη καθαρή ισχύς β) για τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς (πάνω από 10MW) το 50% της μέγιστης καθαρής ισχύος.</i>
Ζώνη 2	0.00	
Ζώνη 3	5,767.34	

### Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
6.44	Ως ισχύς χρέωσης ορίζεται η μέγιστη καθαρή ισχύς του συνόλου των μονάδων παραγωγής του κατόχου άδειας παραγωγής ανεξάρτητα αν έχει υλοποιηθεί.

### Χρεοπίστωση αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας

Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος

### Απώλειες μεταφοράς

Η παραγόμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας μειώνεται κατά τις απώλειες μεταφοράς με το συντελεστή της αντίστοιχης ζώνης.  
Περισσότερες πληροφορίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση: <http://desmie.acn.gr/up/files/SYNT-APOL.pdf>



## ΠΙΝΑΚΑΣ 2

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΓΙΑ ΕΞΑΓΩΓΗ

#### Χρέωση Χρήσης Συστήματος

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ζώνη 1	10,580.26	Ως ισχύς χρέωσης μονάδας παραγωγής ορίζεται: α) για τις θερμικές μονάδες η μέγιστη καθαρή ισχύς β) για τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς (πάνω από 10MW) το 50% της μέγιστης καθαρής ισχύος. <b>Η πληρωμή της ΧΧΣ γίνεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις.</b>
Ζώνη 2	0.00	
Ζώνη 3	5,767.34	

#### Αντάλλαγμα για την δέσμευση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων

Καθορίζεται μέσω πλειοδοτικού διαγωνισμού. Για το έτος 2004 μόνος δικαιούχος είναι η ΔΕΗ.

#### Τέλη διασυνοριακού εμπορίου

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
0.00	<b>Για εξαγωγές προς <i>Ιταλία</i>.</b>

Από 1 7 2003



## ΠΙΝΑΚΑΣ 2

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΓΙΑ ΕΞΑΓΩΓΗ

Από 1.7.2000	0.00	Για εξαγωγές από <b>Βόρειες Διασυνδέσεις</b> .
<b>Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ</b>		
<b>Μοναδιαία Χρέωση €/ (MW*έτος)</b>	<b>Παρατηρήσεις</b>	
6.44	Ως ισχύς χρέωσης ορίζεται η μέγιστη καθαρή ισχύς του συνόλου των μονάδων παραγωγής του κατόχου άδειας παραγωγής	
<b>Χρεοπίστωση αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας</b>		
Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος		



## ΠΙΝΑΚΑΣ 3

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 35 ΤΟΥ Ν. 2773/99

#### Χρέωση Χρήσης Συστήματος

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ζώνη 1	10,580.26	<i>Το ποσό της χρέωσης που αντιστοιχεί στις μονάδες παραγωγής του Άρθρου 35 του Ν. 2773/99 (με βάση Μοναδιαία χρέωση €/MWh-έτος 10217, 0, 5401 για τις ζώνες 1,2,3 αντίστοιχα) δεν καταβάλλεται από τις μονάδες αυτές στο ΔΕΣΜΗΕ αλλά χρεώνεται στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων.</i> <i>Ως ισχύς χρέωσης μονάδας παραγωγής του Άρθρου 35 του Ν. 2773/99 ορίζεται:</i> <i>α) το 50% της μέγιστης καθαρής ισχύος εφόσον είναι συνδεδεμένη είτε απευθείας στο Σύστημα είτε είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα μέσω μετασηματιστή ανύψωσης Μέσης Τάσης / Υψηλής Τάσης από τον οποίο δεν αναχωρούν γραμμές μέσης τάσης που τροφοδοτούν καταναλωτές.</i> <i>β) Μηδέν σε κάθε άλλη περίπτωση.</i>
Ζώνη 2	0.00	
Ζώνη 3	5,767.34	

#### Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
6.44	Ως ισχύς χρέωσης ορίζεται η μέγιστη καθαρή ισχύς του συνόλου των μονάδων παραγωγής του κατόχου άδειας παραγωγής ανεξάρτητα αν έχει υλοποιηθεί.



## ΠΙΝΑΚΑΣ 3

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 35 ΤΟΥ Ν. 2773/99

#### Ειδικό τέλος Άρθρου 40 του Ν.2773/99

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
0.60	<b>ΠΡΟΣΟΧΗ!!</b> Χρεώνεται μόνο εκείνο το τμήμα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας η οποία χρησιμοποιείται για κάλυψη των ηλεκτρικών αναγκών του παραγωγού (αυτοκατανάλωση)



## ΠΙΝΑΚΑΣ 4

**ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΕ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 36 ΤΟΥ Ν. 2773/99  
(Μη διασυνδεδεμένα νησιά)**

### Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
6.44	Ως ισχύς χρέωσης ορίζεται η μέγιστη καθαρή ισχύς του συνόλου των μονάδων παραγωγής του κατόχου άδειας παραγωγής ανεξάρτητα αν έχει υλοποιηθεί.
Ειδικό τέλος Άρθρου 40 του Ν.2773/99	
Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
0.60	<b>ΠΡΟΣΟΧΗ!!</b> Χρεώνεται μόνο εκείνο το τμήμα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας η οποία χρησιμοποιείται για κάλυψη των ηλεκτρικών αναγκών του παραγωγού (αυτοκατανάλωση)



## ΠΙΝΑΚΑΣ 5

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

#### Χρέωση Χρήσης Συστήματος

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ενιαία για όλο το διασυνδεδεμένο σύστημα	17769	Η ΧΧΣ υπολογίζεται στη βάση του συνόλου των ισχύων χρέωσης όλων των πελατών του Προμηθευτή. Η ισχύς χρέωσης κάθε πελάτη του Προμηθευτή ορίζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (Κεφάλαιο ΚΔ'). <i>Η πληρωμή της ΧΧΣ γίνεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις.</i>

#### Χρεώσεις Λογαριασμού Προσαυξήσεων

Δευτεροβάθμιος Λογαριασμός	Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
Ειδικό τέλος Άρθρου 40, για Μονάδες Άρθρων 35 & 36 Ν.2773/99	0.60	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh πραγματικής κατανάλωσης του συνόλου των πελατών του Προμηθευτή  Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh εκκαθαριζόμενης ενέργειας του συνόλου των πελατών του Προμηθευτή
Επιβεβλημένη Λειτουργία	0.02	
Τέλος Χρήσης Συστήματος για Μονάδες Άρθρου 35 Ν. 2773/99	0.00117	
Επικουρικές Υπηρεσίες	0.35	



## ΠΙΝΑΚΑΣ 5

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

Διοικητικές Δαπάνες ΔΕΣΜΗΕ	0.34	
Διευθέτηση Απωλειών	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση ανά κάτοχο άδειας προμήθειας γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια των πελατών του.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των απωλειών του Συστήματος που χρεώνονται στους παραγωγούς και υπολογίζονται βάσει συντελεστών κατά ζώνη για κάθε στάθμη φορτίου Συστήματος και των πραγματικών απωλειών του Συστήματος.
Καθαρό Κόστος Διασυνδέσεων (εκτελούμενων προγραμμάτων)	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση ανά κάτοχο άδειας προμήθειας γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια των πελατών του.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των εκτελούμενων προγραμμάτων διακινήσεως ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων και των πραγματικών ροών.
<b>Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ</b>		
<b>Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh*έτος)</b>	<b>Παρατηρήσεις</b>	
0.05	Η χρέωση γίνεται στη βάση της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή/και το Δίκτυο το σύνολο των πελατών του Προμηθευτή	
<b>Χρεοπίστωση αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας</b>		
Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος		



## ΠΙΝΑΚΑΣ 6

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ ΜΕΣΩ ΚΑΛΩΔΙΟΥ ΙΤΑΛΙΑΣ - ΕΛΛΑΔΑΣ

#### Χρέωση Χρήσης Συστήματος για την Κατανάλωση των πελατών του

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ενιαία για όλο το διασυνδεδεμένο σύστημα	17769	Η ΧΧΣ υπολογίζεται στη βάση του συνόλου των ισχύων χρέωσης όλων των πελατών του Προμηθευτή. Η ισχύς χρέωσης κάθε πελάτη του Προμηθευτή ορίζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (Κεφάλαιο ΚΔ'). <b>Η πληρωμή της ΧΧΣ γίνεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις.</b>

#### Αντάλλαγμα για την δέσμευση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων

Καθορίζεται μέσω πλειοδοτικού διαγωνισμού

#### Χρεώσεις Λογαριασμού Προσαυξήσεων

Δευτεροβάθμιος Λογαριασμός	Μοναδιαία Χρέωση €/MWh)	Παρατηρήσεις
Ειδικό τέλος Άρθρου 40, για Μονάδες Άρθρων 35 & 36 Ν.2773/99	0.60	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh πραγματικής κατανάλωσης του συνόλου των πελατών του Προμηθευτή
Επιβεβλημένη Λειτουργία	0.02	



## ΠΙΝΑΚΑΣ 6

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ ΜΕΣΩ ΚΑΛΩΔΙΟΥ ΙΤΑΛΙΑΣ - ΕΛΛΑΔΑΣ

Τέλος Χρήσης Συστήματος για Μονάδες Άρθρου 35 Ν. 2773/99	0.00117	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh εκκαθαριζόμενης ενέργειας του συνόλου των πελατών του Προμηθευτή
Επικουρικές Υπηρεσίες	0.35	
Διοικητικές Δαπάνες ΔΕΣΜΗΕ	0.34	
Διευθέτηση Απωλειών	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση ανά κάτοχο άδειας προμήθειας γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια των πελατών του.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των απωλειών του Συστήματος που χρεώνονται στους παραγωγούς και υπολογίζονται βάσει συντελεστών κατά ζώνη για κάθε στάθμη φορτίου Συστήματος και των πραγματικών απωλειών του Συστήματος.
Καθαρό Κόστος Διασυνδέσεων (εκτελούμενων προγραμμάτων)	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση ανά κάτοχο άδειας προμήθειας γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια των πελατών του.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των εκτελούμενων προγραμμάτων διακινήσεως ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων και των πραγματικών ροών.
<b>Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ</b>		
<b>Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh*έτος)</b>		<b>Παρατηρήσεις</b>
0.05		Η χρέωση γίνεται στη βάση της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν μέσω εισαγωγών από το Σύστημα ή/και το Δίκτυο το σύνολο των πελατών του Προμηθευτή



## ΠΙΝΑΚΑΣ 6

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ ΜΕΣΩ ΚΑΛΩΔΙΟΥ ΙΤΑΛΙΑΣ - ΕΛΛΑΔΑΣ

#### Χρεοπίστωση αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας

Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος

#### Απώλειες μεταφοράς

Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται σύμφωνα με τα εκτελούμενα προγράμματα εισαγωγών μειώνεται κατά τις απώλειες μεταφοράς με το συντελεστή της αντίστοιχης ζώνης. Περισσότερες πληροφορίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση:  
<http://desmie.acn.gr/up/files/SYNT-APOL.pdf>



## ΠΙΝΑΚΑΣ 7

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΤΙΣ ΒΟΡΕΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

#### Χρέωση Χρήσης Συστήματος για την κατανάλωση των πελατών του

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ενιαία για όλο το διασυνδεδεμένο σύστημα	17769	Η ΧΧΣ υπολογίζεται στη βάση του συνόλου των ισχύων χρέωσης όλων των πελατών του Προμηθευτή. Η ισχύς χρέωσης κάθε πελάτη του Προμηθευτή ορίζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (Κεφάλαιο ΚΔ'). <i>Η πληρωμή της ΧΧΣ γίνεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις.</i>

#### Αντάλλαγμα για την δέσμευση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων

Καθορίζεται μέσω πλειοδοτικού διαγωνισμού

#### Τέλη διασυνοριακού εμπορίου

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
Από 1.7.2003	1.0 <i>Η πληρωμή των τελών γίνεται σε μηνιαία βάση.</i>

#### Χρεώσεις Λογαριασμού Προσαυξήσεων



## ΠΙΝΑΚΑΣ 7

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΤΙΣ ΒΟΡΕΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

Δευτεροβάθμιος Λογαριασμός	Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
Ειδικό τέλος Άρθρου 40, για Μονάδες Άρθρων 35 & 36 Ν.2773/99	0.60	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh πραγματικής κατανάλωσης του συνόλου των πελατών του Προμηθευτή
Επιβεβλημένη Λειτουργία	0.02	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh εκκαθαριζόμενης ενέργειας του συνόλου των πελατών του Προμηθευτή
Τέλος Χρήσης Συστήματος για Μονάδες Άρθρου 35 Ν. 2773/99	0.00117	
Επικουρικές Υπηρεσίες	0.35	
Διοικητικές Δαπάνες ΔΕΣΜΗΕ	0.34	
Διευθέτηση Απωλειών	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση ανά κάτοχο άδειας προμήθειας γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια των πελατών του.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των απωλειών του Συστήματος που χρεώνονται στους παραγωγούς και υπολογίζονται βάσει συντελεστών κατά ζώνη για κάθε στάθμη φορτίου Συστήματος και των πραγματικών απωλειών του Συστήματος.
Καθαρό Κόστος Διασυνδέσεων (εκτελούμενων προγραμμάτων)	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση ανά κάτοχο άδειας προμήθειας γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια των πελατών του.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των εκτελούμενων προγραμμάτων διακινήσεως ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων και των πραγματικών ροών.



## ΠΙΝΑΚΑΣ 7

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΤΟΧΟΥ ΑΔΕΙΑΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΤΙΣ ΒΟΡΕΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

#### Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh*έτος)	Παρατηρήσεις
0.05	Η χρέωση γίνεται στη βάση της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν μέσω εισαγωγών από το Σύστημα ή/και το Δίκτυο το σύνολο των πελατών του Προμηθευτή

#### Χρεοπίστωση αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας

Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος

#### Απώλειες μεταφοράς

Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται σύμφωνα με τα εκτελούμενα προγράμματα εισαγωγών μειώνεται κατά τις απώλειες μεταφοράς με το συντελεστή της αντίστοιχης ζώνης. Περισσότερες πληροφορίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση:  
<http://desmie.acn.gr/up/files/SYNT-APOL.pdf>



## ΠΙΝΑΚΑΣ 8

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΑ ΠΕΛΑΤΗ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ ΜΕΣΩ ΚΑΛΩΔΙΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ - ΙΤΑΛΙΑΣ

#### Χρέωση Χρήσης Συστήματος γιά την κατανάλωσή του από εισαγωγές

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ενιαία για όλο το διασυνδεδεμένο σύστημα	17769	Η ισχύς χρέωσης του Επιλέγοντα Πελάτη ορίζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (Κεφάλαιο ΚΔ'). <b>Η πληρωμή της ΧΧΣ γίνεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις.</b>

#### Αντάλλαγμα για την δέσμευση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων

Καθορίζεται μέσω πλειοδοτικού διαγωνισμού

#### Χρεώσεις Λογαριασμού Προσαυξήσεων

Δευτεροβάθμιος Λογαριασμός	Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
Ειδικό τέλος Άρθρου 40, για Μονάδες Άρθρων 35 & 36 Ν.2773/99	0.60	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh πραγματικής κατανάλωσης του Επιλέγοντα Καταναλωτή
Επιβεβλημένη Λειτουργία	0.02	
Τέλος Χρήσης Συστήματος για Μονάδες Άρθρου 35 Ν. 2773/99	0.00117	

Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh



## ΠΙΝΑΚΑΣ 8

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΑ ΠΕΛΑΤΗ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ ΜΕΣΩ ΚΑΛΩΔΙΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ - ΙΤΑΛΙΑΣ

Επικουρικές Υπηρεσίες	0.35	εκκαθαριζόμενης ενέργειας του Επιλέγοντα Καταναλωτή
Διοικητικές Δαπάνες ΔΕΣΜΗΕ	0.34	
Διευθέτηση Απωλειών	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση στον Επιλέγοντα Καταναλωτή γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια που εισάγει από το καλώδιο Ελλάδας - Ιταλίας	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των απωλειών του Συστήματος που χρεώνονται στους παραγωγούς και υπολογίζονται βάσει συντελεστών κατά ζώνη για κάθε στάθμη φορτίου Συστήματος και των πραγματικών απωλειών του Συστήματος.
Καθαρό Κόστος Διασυνδέσεων (εκτελούμενων προγραμμάτων)	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση στον Επιλέγοντα Καταναλωτή γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια που εισάγει από το καλώδιο Ελλάδας - Ιταλίας	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των εκτελούμενων προγραμμάτων διακινήσεως ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων και των πραγματικών ροών.
<b>Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ</b>		
<b>Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh*έτος)</b>		<b>Παρατηρήσεις</b>
0.05		Η χρέωση γίνεται στη βάση της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησε από τις εισαγωγές μέσω του Συστήματος ή/και του Δικτύου ο Επιλέγων Καταναλωτής.
<b>Χρεοπίστωση αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας</b>		



## ΠΙΝΑΚΑΣ 8

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΑ ΠΕΛΑΤΗ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ ΜΕΣΩ ΚΑΛΩΔΙΟΥ ΕΛΛΑΔΑΣ - ΙΤΑΛΙΑΣ

Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος

#### Απώλειες μεταφοράς

Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται σύμφωνα με τα εκτελούμενα προγράμματα εισαγωγών μειώνεται κατά τις απώλειες μεταφοράς με το συντελεστή της αντίστοιχης ζώνης. Περισσότερες πληροφορίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση:

<http://desmie.acn.gr/up/files/SYNT-APOL.pdf>



## ΠΙΝΑΚΑΣ 9

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΑ ΠΕΛΑΤΗ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΤΙΣ ΒΟΡΕΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

#### Χρέωση Χρήσης Συστήματος γιά την κατανάλωσή του από εισαγωγές

Γεωγραφικές Ζώνες	Μοναδιαία Χρέωση Χρήσης Συστήματος €/ (MW*έτος)	Παρατηρήσεις
Ενιαία για όλο το διασυνδεδεμένο σύστημα	17769	Η ισχύς χρέωσης του Επιλέγοντα Πελάτη ορίζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (Κεφάλαιο ΚΔ'). <i>Η πληρωμή της ΧΧΣ γίνεται σε 12 ισόποσες μηνιαίες δόσεις.</i>

#### Αντάλλαγμα για την δέσμευση ικανότητας μεταφοράς διασυνδέσεων

Καθορίζεται μέσω πλειοδοτικού διαγωνισμού

#### Τέλη διασυνοριακού εμπορίου

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
Από 1.7.2003	1.0 <i>Η πληρωμή των τελών γίνεται σε μηνιαία βάση.</i>

#### Χρεώσεις Λογαριασμού Προσαυξήσεων



## ΠΙΝΑΚΑΣ 9

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΑ ΠΕΛΑΤΗ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΤΙΣ ΒΟΡΕΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

Δευτεροβάθμιος Λογαριασμός	Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh)	Παρατηρήσεις
Ειδικό τέλος Άρθρου 40, για Μονάδες Άρθρων 35 & 36 Ν.2773/99	0.60	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh πραγματικής κατανάλωσης του Επιλέγοντα Καταναλωτή
Επιβεβλημένη Λειτουργία	0.02	Η μοναδιαία χρέωση ορίζεται ανά MWh εκκαθαριζόμενης ενέργειας του Επιλέγοντα Καταναλωτή
Τέλος Χρήσης Συστήματος για Μονάδες Άρθρου 35 Ν. 2773/99	0.00117	
Επικουρικές Υπηρεσίες	0.35	
Διοικητικές Δαπάνες ΔΕΣΜΗΕ	0.34	
Διευθέτηση Απωλειών	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση στον Επιλέγοντα Καταναλωτή γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια που εισάγει από τις Βόρειες Διασυνδέσεις.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των απωλειών του Συστήματος που χρεώνονται στους παραγωγούς και υπολογίζονται βάσει συντελεστών κατά ζώνη για κάθε στάθμη φορτίου Συστήματος και των πραγματικών απωλειών του Συστήματος.
Καθαρό Κόστος Διασυνδέσεων (εκτελούμενων προγραμμάτων)	Υπολογίζεται ως συνολικό ποσό από τη διαδικασία της εκκαθάρισης. Η χρέωση στον Επιλέγοντα Καταναλωτή γίνεται αναλογικά με την εκκαθαριζόμενη ενέργεια που εισάγει από τις Βόρειες Διασυνδέσεις.	Το υπολογιζόμενο συνολικό ποσό μπορεί να είναι χρεωστικό ή πιστωτικό. Εκφράζει τις αποκλίσεις μεταξύ των εκτελούμενων προγραμμάτων διακίνησης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των διασυνδέσεων και των πραγματικών ροών.

### Ετήσια Ανταποδοτικά Τέλη υπέρ ΡΑΕ



## ΠΙΝΑΚΑΣ 9

### ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΑ ΠΕΛΑΤΗ ΓΙΑ ΕΙΣΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΤΙΣ ΒΟΡΕΙΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ

Μοναδιαία Χρέωση €/ (MWh*έτος)	Παρατηρήσεις
0.05	Η χρέωση γίνεται στη βάση της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησε από τις εισαγωγές μέσω του Συστήματος ή/και του Δικτύου ο Επιλέγων Καταναλωτής.
<b>Χρεοπίστωση αποκλίσεων ηλεκτρικής ενέργειας</b>	
Με τη διαδικασία της εκκαθάρισης της αγοράς στην Οριακή Τιμή του Συστήματος	
<b>Απώλειες μεταφοράς</b>	
Η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που εισάγεται σύμφωνα με τα εκτελούμενα προγράμματα εισαγωγών μειώνεται κατά τις απώλειες μεταφοράς με το συντελεστή της αντίστοιχης ζώνης. Περισσότερες πληροφορίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση: <a href="http://desmie.acn.gr/up/files/SYNT-APOL.pdf">http://desmie.acn.gr/up/files/SYNT-APOL.pdf</a>	