

Κανονισμός Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων Φ.Α.

Νοέμβριος 2011



Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε.

ΦΟΡΕΑΣ ΕΠΟΠΤΕΥΟΜΕΝΟΣ ΑΠΟ ΤΟ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ



ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ &
ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ
ΑΛΛΑΓΗΣ

Πηγή Ανάπτυξης, Φορέας Ενέργειας



ΑΡΧΕΣ ΝΕΟΥ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟΥ

- **Cost plus system** → Επιτρέπει την ανάκτηση του ρυθμιζόμενου κόστους του Διαχειριστή με ελαχιστοποιημένη αλλά εύλογη απόδοση κεφαλαίων ώστε να μη εμποδίζεται η χρηματοδότηση των νέων έργων.
- **Να μην εμποδίζει τον ανταγωνισμό** → Ειδική μέριμνα για το κόστος του LNG Terminal
- **Cost Reflective** → Entry/Exit system λαμβάνοντας υπόψη το usual flow path
- **Independent of the contractual flow path**
- **Non-discriminatory**
- **Σύμφωνο με την Κοινοτική νομοθεσία (Κανονισμό 715/09) και την Ευρωπαϊκή πρακτική**



ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ

A. Απαιτούνται

1. Προβλέψεις για την επόμενη 10ετία

- **Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής βάσης (ΡΠΒ)** που περιλαμβάνει:

α) Πάγια μετά από αποσβέσεις χωρίς τις επιχορηγήσεις.

β) Κεφάλαιο κίνησης.

γ) Εκταμιεύσεις για έργα υπό κατασκευή τα οποία είτε περιλαμβάνονται στο εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης είτε αποτελούν Μικρά Έργα, αφαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων.

- **Αιχμών και ποσοτήτων** φυσικού αερίου

- **Ρυθμών μεταβολής λειτουργικών δαπανών**

2. Υπολογισμός της Ανακτήσιμης Διαφοράς Περιόδου Αναθεώρησης (4 έτη).

B. Ανακτώνται με το Απαιτούμενο Έσοδο (υπολογίζεται σε ονομαστικές τιμές προ φόρων):

1. Τα κόστη κεφαλαίων

- Αποσβέσεις, Απόδοση ΡΠΒ

2. Οι Λειτουργικές Δαπάνες



ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ (συνέχεια)

Γ. Το Απαιτούμενο Έσοδο κατανέμεται στις Εισόδους και Εξόδους του Συστήματος Μεταφοράς και στην εγκατάσταση ΥΦΑ.

- Ποσοστό Διασποράς Εγκατάστασης ΥΦΑ ίσο με 80%.

Δεδομένης της σπουδαιότητας της εγκατάστασης ΥΦΑ ως σημείο εισόδου νέων προμηθευτών Φυσικού Αερίου, που ενισχύει τον ανταγωνισμό (παρ. 3 του Άρθρου 88 του Νόμου 4001/2011) και επομένως **διατηρεί τις τιμές προμήθειας σε λογικά επίπεδα προς όφελος των τελικών καταναλωτών**, ποσοστό του Απαιτούμενου Εσόδου της Εγκατάστασης ΥΦΑ (Ποσοστό Διασποράς Εγκατάστασης ΥΦΑ) ανακτάται μέσω του Τιμολογίου Μεταφοράς από όλες τις Εισόδους του παρόντος Κανονισμού, αναλογικά με τις μέγιστες ημερήσιες αιχμές στο αντίστοιχο Έτος κάθε μίας από αυτές.

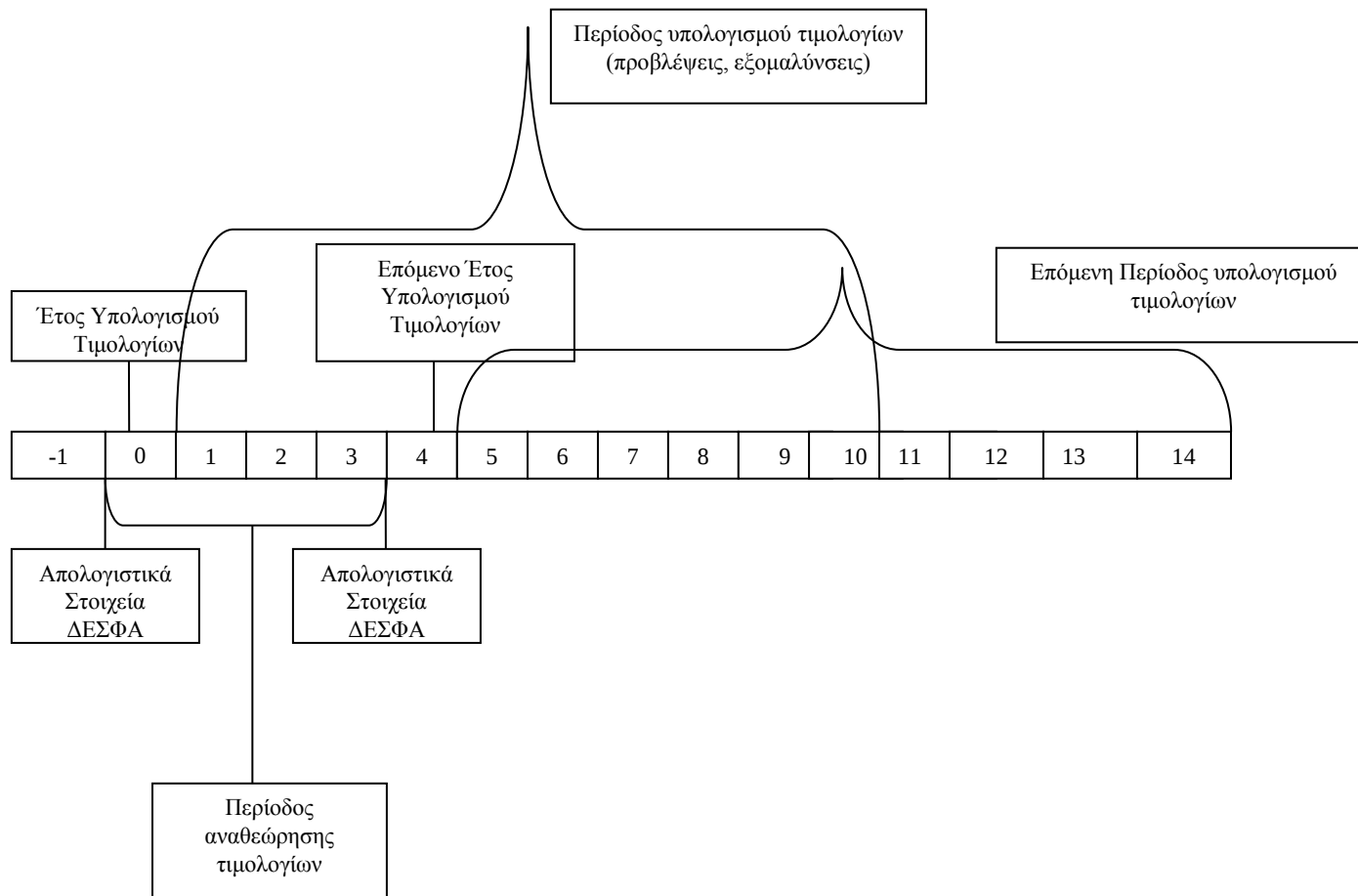


ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ (συνέχεια)

- Δ. Το κατανεμημένο Απαιτούμενο έσοδο ανακτάται κατά 90% μέσω Χρέωσης Δυναμικότητας και κατά 10% μέσω Χρέωσης Ποσότητας.
- Εξομάλυνση τιμολογίων μέσω διαίρεσης Παρούσας Αξίας Απαιτούμενου Εσόδου και Παρούσας Αξίας Πληθωρισμένων Αιχμών (ή Ποσοτήτων) (δηλ. πολ/σμός των Αιχμών ή Ποσοτήτων με τον συντελεστή πληθωρισμού πριν τον υπολογισμό των παρουσών αξιών).→ Οι Συντελεστές των τιμολογίων για το πρώτο έτος της Περιόδου Υπολογισμού είναι σε τιμές 2012 και αναπροσαρμόζονται ετησίως με το Μέσο Δείκτη Τιμών Καταναλωτή του προηγούμενου έτους.
 - Οι παρούσες αξίες υπολογίζονται με συντελεστή προεξόφλησης **WACCpre tax, nominal**.



ΠΕΡΙΟΔΟΙ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗΣ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ





ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΙΣΟΔΟΥ-ΕΞΟΔΟΥ

Οι **Είσοδοι** και οι **Έξοδοι** (Ζώνες Εξόδου) του Συστήματος Μεταφοράς είναι:

- **Είσοδος «Σιδηρόκαστρο»** που περιλαμβάνει το τμήμα του Συστήματος Μεταφοράς από τα Ελληνοβουλγαρικά σύνορα έως το βανοστάσιο «Καρπερή» του νομού Σερρών.
- **Είσοδος «Κήποι»** που περιλαμβάνει το τμήμα του Συστήματος Μεταφοράς από τα Ελληνοτουρκικά σύνορα έως τον σταθμό «Αλεξανδρούπολη» του νομού Έβρου συμπεριλαμβανομένου του σταθμού μέτρησης στους Κήπους και του εκεί μελλοντικού σταθμού συμπίεσης και εξαιρουμένου του σταθμού μέτρησης και ρύθμισης πίεσης «Αλεξανδρούπολης» του νομού Έβρου
- **Είσοδος «Αγία Τριάδα»** που περιλαμβάνει τους δύο υποθαλάσσιους αγωγούς μεταξύ της νήσου Ρεβυθούσας και της Αγίας Τριάδας, τον εκεί σταθμό μέτρησης και τον αγωγό από την Αγία Τριάδα έως το βανοστάσιο «Μέγαρα».



ΣΥΣΤΗΜΑ ΕΙΣΟΔΟΥ-ΕΞΟΔΟΥ (συνέχεια)

- **Έξοδος «Βορειοανατολική Ζώνη»** που περιλαμβάνει το τμήμα του Συστήματος Μεταφοράς από τον σταθμό «Αλεξανδρούπολη» του νομού Έβρου έως το σταθμό «Κομοτηνή» του νομού Ροδόπης, συμπεριλαμβανομένου του σταθμού «Αλεξανδρούπολη» και εξαιρουμένου του σταθμού «Κομοτηνή».
- **Έξοδος «Βόρεια Ζώνη»** που περιλαμβάνει το τμήμα του Συστήματος Μεταφοράς από τον σταθμό «Κομοτηνή» του νομού Ροδόπης και από το βανοστάσιο «Καρπερή» του νομού Σερρών έως το κέντρο Λειτουργίας και Συντήρησης Νέας Μεσημβρίας του νομού Θεσσαλονίκης, συμπεριλαμβανομένων όλων των συνδεδεμένων σε αυτό κλάδων. Δεν συμπεριλαμβάνει τον σταθμό συμπίεσης στη Νέα Μεσημβρία.
- **Έξοδος «Νότια Ζώνη»** που περιλαμβάνει το τμήμα του Συστήματος Μεταφοράς από τη Νέα Μεσημβρία του νομού Θεσσαλονίκης και νότια, συμπεριλαμβανομένου του σταθμού συμπίεσης της Νέας Μεσημβρίας.

**Με εισήγηση του Διαχειριστή και έγκριση της ΡΑΕ είναι δυνατόν να προστίθενται νέες Είσοδοι ή/και Έξοδοι που συνδέονται με έργα του Διαχειριστή που θα περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΕΣΦΑ*





ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ / ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΩΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΩΝ

- Ετησίως, αυτόματα, σύμφωνα με τον Δείκτη Τιμών Καταναλωτή του προηγούμενου έτους.
- Έκτακτη προσαρμογή, μετά από απόφαση της ΡΑΕ, εάν συντρέχουν ειδικοί λόγοι που απειλούν τη βιωσιμότητα του ΔΕΣΦΑ.
- Τακτικά ανά 4 έτη.
- Το προηγούμενο έτος πριν την έναρξη λειτουργίας Μεγάλου Έργου Σύνδεσης.



ΕΝΤΑΞΗ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ

- **Ρηχές Συνδέσεις:** Όπως σήμερα, καλύπτεται από τους Μεμονωμένους Πελάτες μέχρι μεγίστου 5 Μ€ (σε τιμές 2011), το κόστος κατασκευής που αφορά στις σχετικές μετρητικές και ρυθμιστικές διατάξεις καθώς και στον αγωγό ανάντη του νέου σημείου εξόδου που δημιουργείται και μέχρι μήκους δύο (2) χιλιομέτρων.

Εάν ο π/υ του έργου για τη σύνδεση με το ΕΣΦΑ υπερβαίνει το καταβληθέν ποσό από τον Μεμονωμένο Πελάτη ως κόστος Ρηχής Σύνδεσης, τότε η διαφορά εντάσσεται με εισήγηση του Διαχειριστή και έγκριση της ΡΑΕ στη ΡΠΒ του ΕΣΦΑ, εφόσον δεν προκαλείται αύξηση στη Μέση Χρέωση Χρήσης ΕΣΦΑ(*). Σε αντίθετη περίπτωση η διαφορά καταβάλλεται από τον αιτούντα τη σύνδεση.

* Μέση Χρέωση Χρήσης ΕΣΦΑ την Περίοδο Υπολογισμού των Τιμολογίων (€/MWh Α.Θ.Δ.): το πηλίκο του αθροίσματος των παρουσών αξιών το πρώτο Έτος της Περιόδου Υπολογισμού των Τιμολογίων του προϋπολογιζόμενου Απαιτούμενου Εσόδου για όλο το ΕΣΦΑ χωρίς την Ανακτήσιμη Διαφορά της προηγούμενης Περιόδου Αναθεώρησης (σε €) προς το άθροισμα των παρουσών αξιών στο ίδιο Έτος των συνολικών προβλεπόμενων διακινούμενων ποσοτήτων φυσικού αερίου (σε MWh Α.Θ.Δ) από τα σημεία εξόδου του Συστήματος Μεταφοράς. Οι παρούσες αξίες υπολογίζονται με συντελεστή προεξόφλησης το εγκεκριμένο $WACC_{pre-tax, nominal}$



ΕΝΤΑΞΗ ΝΕΩΝ ΕΡΓΩΝ (συνέχεια)

- Τα **Μικρά Έργα** ($\text{Π/Υ} \leq 5 \text{ Μ€}$) εντάσσονται στην ΡΠΒ στην επόμενη τακτική αναθεώρηση των τιμολογίων.
- Τα **Μεγάλα Έργα Σύνδεσης** (με $\text{Π/Υ} > 150 \text{ Μ€}$ σε τιμές 2010) που δημιουργούν νέα **Είσοδο** ή **Έξοδο** και έχουν ενταχθεί στο **εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης** εντάσσονται στην ΡΠΒ από την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας τους. Ένα έτος πριν γίνεται αναθεώρηση των τιμολογίων ανεξάρτητα αν προβλέπεται ή όχι σύμφωνα με το πρόγραμμα τακτικών αναθεωρήσεων.
- Τα **λοιπά έργα** που έχουν ενταχθεί στο **εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης** εντάσσονται στην ΡΠΒ στην επόμενη τακτική αναθεώρηση των τιμολογίων.



ΑΝΑΚΤΗΣΙΜΗ ΔΙΑΦΟΡΑ (ΑΔ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗΣ

- Αποτελεί το (θετικό ή αρνητικό) άθροισμα των διαφορών
 - i. του **απολογιστικού Απαιτούμενου Εσόδου** του Διαχειριστή για κάθε ένα από τα Έτη της παρελθούσης Περιόδου Αναθεώρησης για κάθε Βασική Δραστηριότητα και ανά Είσοδο και Έξοδο του Συστήματος Μεταφοράς για κάθε έτος λ της παρελθούσης Περιόδου Αναθεώρησης &
 - ii. του αντίστοιχου **απολογιστικού ρυθμιζόμενου εσόδου** του Διαχειριστή

αναγόμενων στο πρώτο Έτος Υπολογισμού της νέας Περιόδου Υπολογισμού των Τιμολογίων Υ με τον συντελεστή $(1 + WACC_{\text{pre-tax, nominal}})^{(Y-\lambda)}$.



ΑΝΑΚΤΗΣΙΜΗ ΔΙΑΦΟΡΑ (ΑΔ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗΣ (συνέχεια)

- Η Ανακτήσιμη Διαφορά και συγκεκριμένα ποσό ίσο με $[(ΑΔ)/3] \cdot (1 + WACC_{pre-tax, nominal})^{(\mu-Y)}$ προστίθεται σε/ αφαιρείται από το Απαιτούμενο Έσοδο των Ετών της 3 νέων Ετών Περιόδου Υπολογισμού των Τιμολογίων (μ), όπου το $WACC_{pre-tax, nominal}$ είναι πλέον το ισχύον κατά τη νέα Περίοδο Υπολογισμού Τιμολογίων.
- Ο τρόπος κατανομής της Ανακτήσιμης Διαφοράς στο Απαιτούμενο Έσοδο την Περίοδο Υπολογισμού των Τιμολογίων δεν επηρεάζει την τελική τιμή του τιμολογίου.
- Ειδικά για την πρώτη εφαρμογή του Κανονισμού Τιμολόγησης, η Περίοδος Αναθεώρησης είναι πέντε (5) Έτη (2006 – 2010) και η Ανακτήσιμη Διαφορά ισούται με 320.063.044 € σε τιμές 2012.



ΑΠΟΔΟΣΗ ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΗΣ ΒΑΣΗΣ Weighted Average Cost of Capital-WACC

Είναι η απόδοση την οποία εύλογα προσδοκά ένας επενδυτής να λάβει μακροπρόθεσμα από εναλλακτικές επενδύσεις ισοδύναμου κινδύνου **και επομένως πρέπει να πρέπει να προσφέρει ο ΔΕΣΦΑ για τη χρηματοδότηση των επενδύσεων του, και ισούται με το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίων σε ονομαστικές τιμές προ φόρων.**



$$WACC_{pre-tax,nominal} = (1 - G) * \frac{((RFR + CRP) + \beta * MRP)}{1 - TX} + G * DR$$

Όπου:

WACC: Μεσοσταθμικό Κόστος Απασχολουμένων Κεφαλαίων (Weighted Average Cost of Capital) (%)

RFR: Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο (Risk Free Rate) (%)

CRP: Περιθώριο κινδύνου της Ελλάδος (Country Risk Premium) (%)

MRP: Μέσο περιθώριο κινδύνου μετοχών (Market Risk Premium) (%)

β: Συντελεστής συστηματικού κινδύνου μετοχών Διαχειριστή (Beta)

DR: Κόστος δανειακών κεφαλαίων του Διαχειριστή (Debt Rate) (%)

TX: Συντελεστής φορολογίας Διαχειριστή ($0 < TX < 1$)

G: Λόγος δανειακών κεφαλαίων προς Ίδια Κεφάλαια και Δανειακά Κεφάλαια (Gearing Ratio) $0 < G < 1$



ΚΥΡΙΕΣ ΜΑΚΡΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕΤΑ ΤΗΝ Υ.Α. 4955/06 λόγω ελληνικής οικονομικής κρίσης

Υ.Α 4955/06 Σήμερα

1. Αύξηση Risk Free Rate+ Country Risk Premium	4,20%	7,38%
2. Αύξηση Φορολογίας	25%	35%
2α) Φορολογία Εταιρικών Κερδών προ διανομής μερισμάτων	25%	25%
2β) Έκτακτη φορολογία	-	10%



ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ WACC με επικαιροποίηση των δεδομένων της Υ.Α. 4955/06 για την ισχύουσα χρηματοοικονομική κατάσταση της χώρας

WACC Calculations		[Υ.Α 4955/06]		[Υ.Α 4955/06 με βάση τα νέα χρηματοοικονομικά δεδομένα της χώρας]	
		Δεδομένα	Υπολογισμοί	Δεδομένα	Υπολογισμοί
Risk Free Rate		4,20%		0,63%	
Country Risk Premium				6,75%	
b		1		1	
Market Risk Premium		4,90%		4,90%	
Return on Equity	nominal after tax		9,10%		12,28%
Tax Rate		25%		35%	
Return on Equity	nominal pre tax		12,13%		18,89%
Gearing Ratio (G)		0,35		0,35	
Debt Interest Rate		6,20%		6,20%	
WACC	nominal pre tax		10,06%		14,45%
WACC	nominal post tax		7,54%		9,39%
Inflation		2,50%		2,50%	
WACC	real post tax		4,92%		6,72%
WACC	real pre tax		6,56%		10,35%



ΣΥΓΚΡΙΤΙΚΟΣ ΠΙΝΑΚΑΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ WACC ΓΙΑ ΤΟΝ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ

WACC Calculations		[Υ.Α 4955/06 με βάση τα νέα χρηματοοικονομικά δεδομένα της χώρας]		[Τιμολόγιο Brattle Πρόταση_Σεπτ. 2011]		ΠΡΟΤΑΣΗ ΔΕΣΦΑ (με συνυπολογισμό κόστους υφιστάμενων δανείων)	
		Δεδομένα	Υπολογισμοί	Δεδομένα	Υπολογισμοί	Δεδομένα	Υπολογισμοί
Risk Free Rate		0,63%		0,63%		0,63%	
Country Risk Premium		6,75%		6,75%		6,75%	
b		1		0,5		0,5	
Market Risk Premium		4,90%		5,90%		5,90%	
Return on Equity	nominal after tax		12,28%		10,33%		10,33%
Tax Rate		35%		35%		35%	
Return on Equity	nominal pre tax		18,89%		15,89%		15,89%
Gearing Ratio (G)		0,35		0,38		0,38	
Debt Interest Rate		6,20%		11,00%	**	6,20%	*
WACC	nominal pre tax		14,45%		14,03%		12,21%
WACC	nominal post tax		9,39%		9,12%		7,94%
Inflation		2,50%		2,50%		2,50%	
WACC	real post tax		6,72%		6,46%		5,30%
WACC	real pre tax		10,35%		9,94%		8,16%

* Μεσοσταθμικό Κόστος Δανεισμού Υφιστάμενων και Μελλοντικών Δανείων.

** Εκτιμώμενο κόστος δανεισμού για εταιρείες αντίστοιχης πιστοληπτικής ικανότητας με τον ΔΕΣΦΑ στην Ελλάδα και την Ευρωζωνή.



Weighted Average Cost of Capital-WACC

Conclusions of the European Council of 4 February 2011:

“It is vital to promote a regulatory framework attractive to investment. Particular attention should be given to the setting of tariffs in a transparent and non-discriminatory manner at levels consistent with financing needs”



ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ Β ΒΡΑΧΥΧΡΟΝΙΩΝ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ

- Καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού τους η οποία βασίζεται στη **σύγκριση**
 - του εσόδου που θα προέκυπτε από τη σύναψη μίας Μακροχρόνιας Σύμβασης ενός Έτους με τη μέγιστη πραγματοποιηθείσα δυναμικότητα του Έτους και
 - του εσόδου που θα προέκυπτε από τη σύναψη μίας Μακροχρόνιας Σύμβασης βάσης με το Μ.Ο των πραγματοποιηθεισών δυναμικότητα για όλη τη διάρκεια του Έτους και συμπληρωματικών Βραχυχρόνιων Συμβάσεων για τα τμήματα του Έτους όπου παρατηρούνται υψηλές αιχμές κατανάλωσης. Το έσοδο πρέπει και στις δύο περιπτώσεις να είναι ίσο.
- Οι συντελεστές Β υπολογίζονται από την συνάρτηση , $B_{(d)} = a \cdot e^{-bd}$ όπου
 α,β σταθεροί συντελεστές (α= 2,62 & b= 0,002641) &
 d η διάρκεια ισχύος της Βραχυχρόνιας Σύμβασης σε Ημέρες



ΜΕΣΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΕΣΦΑ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΟ ΝΕΟ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ

- Με ορισμό ως **μέσης χρέωσης χρήσης ΕΣΦΑ** το πηλίκο του εσόδου για το συγκεκριμένο έτος, προς τους διακινηθέντες όγκους φυσικού αερίου στο σύστημα για την ίδια χρονική περίοδο, προκύπτει ο κάτωθι πίνακας.

Πίνακας 1: Μέση Χρέωση Χρήσης Συστήματος για το 2012.

WACC , περ. υπολ.=10 έτη	ΜΕΣΗ ΧΡΕΩΣΗ ΧΡΗΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ (€/MWh)
12,21%	3,79
14,03%	4,13
14,45%	4,21



ΜΕΣΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΕΣΦΑ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΟ ΝΕΟ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ

- Για το έτος 2010 η **μέση χρέωση χρήσης ΕΣΦΑ** ήταν η εξής: (σημειώνεται ότι έχει αφαιρεθεί το επιπλέον έσοδο από εκχωρήσεις ή αποδεσμεύσεις):

Έτος	Πραγματοποιηθείσες Ποσότητες & Αιχμές				Συνολικό Έσοδο από Δραστ. Μεταφοράς & ΥΦΑ	Μέση Χρέωση (€/MWh) σε τιμές 2010
	Πραγματοποιηθείσες Ποσότητες Μεταφοράς (m ³ /yrs)	Πραγματοποιηθείσα Αιχμή Μεταφοράς (m ³ /day)	Πραγματοποιηθείσες Ποσότητες ΥΦΑ (m ³ /yrs)	Πραγματοποιηθείσα Αιχμή ΥΦΑ (m ³ /day)		
2010	3.722.877.128	17.279.906	1.132.457.038	13.444.545	150.554.929	3,62
σε τιμές 2012 (λαμβάνοντας υπόψη τον πληθωρισμό) η ανωτέρω τιμή ισούται με 3,93€/MW						

- Για το 2012. με βάση το νέο Κανονισμό Τιμολόγησης και την πρόταση του ΔΕΣΦΑ ($WACC_{pre-tax,nominal}=12,21\%$, Περ.Υπολ.=10 χρόνια) η μέση χρέωση χρήσης του ΕΣΦΑ, συμπεριλαμβανομένης της ανακτήσιμης διαφοράς των ετών 2006-2010, ισούται με: **3,79 €/MWh** (βλέπε προηγούμενο πίνακα)

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ: Μείωση της μέσης χρέωσης για το 2012 με βάση το νέο τιμολόγιο: 4%



ΜΕΣΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ ΧΡΗΣΗΣ ΕΣΦΑ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΟ ΝΕΟ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ

Λαμβάνοντας όμως υπόψη ότι μέρος του Απαιτούμενου Εσόδου του 2012 αποτελεί Ανακτήσιμη Διαφορά προηγούμενων ετών (2006 – 2010), η πραγματική σύγκριση πρέπει να γίνει μεταξύ της μέσης χρέωσης του 2010 λαμβανομένου υπόψη και του μη ανακτηθέντος εσόδου το ίδιο έτος (απολογιστικού Απαιτούμενου Εσόδου για το συγκεκριμένο έτος προς τους διακινηθέντες όγκους φυσικού αερίου) και της μέσης χρέωσης 2012 χωρίς ανακτήσιμη διαφορά. Με την προσέγγιση αυτή έχουμε τα εξής αποτελέσματα:

- Για το έτος 2010 η μέση χρέωση χρήσης ΕΣΦΑ ισούται με:

Έτος	Πραγματοποιηθείσες Ποσότητες & Αιχμές				Απαιτούμενο Έσοδο από Δραστ. Μεταφοράς & ΥΦΑ	Μέση Χρέωση (€/MWh) σε τιμές 2010
	Πραγματοποιηθείσες Ποσότητες Μεταφοράς (m ³ /yrs)	Πραγματοποιηθείσα Αιχμή Μεταφοράς (m ³ /day)	Πραγματοποιηθείσες Ποσότητες ΥΦΑ (m ³ /yrs)	Πραγματοποιηθείσα Αιχμή ΥΦΑ (m ³ /day)		
2010	3.722.877.128	17.279.906	1.132.457.038	13.444.545	174.237.682	4,19
σε τιμές 2012 (λαμβάνοντας υπόψη τον πληθωρισμό) η ανωτέρω τιμή ισούται με 4,54 €/MWh						

- Για το 2012, με βάση το νέο Κανονισμό Τιμολόγησης η μέση χρέωση χρήσης του ΕΣΦΑ (προϋπολογισθέν Απαιτούμενο Έσοδο του 2012 χωρίς την ανακτήσιμη διαφορά, προς τους εκτιμώμενους όγκους του ίδιου Έτους) ισούται με: **3,95 €/MWh**

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑ: Μείωση της μέσης χρέωσης για το 2012 με βάση το νέο τιμολόγιο: 13%



ΕΝΔΕΙΚΤΙΚΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗ Η/Π το 2012

ΝΕΟΣ ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΤΙΜΟΛΟΓΗΣΗΣ -
WACC 12,21%, Περ. Υπ.= 10 χρόνια

Υ.Α 4955/2006

ΜΟΝΑΔΑ ΗΠ ΣΤΟ ΒΟΡΡΑ

ΤΕΧΝΙΚΑ ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (MWh/ημέρα)	18.554
ΠΟΣΟΤΗΤΑ (Nm3)	250.000.000

ΧΡΕΩΣΗ με Pipegas (€)	ΧΡΕΩΣΗ με LNG (€)
7.895.623	8.418.930
821.751	1.152.276
8.717.374 €	9.571.207 €

ΧΡΕΩΣΗ με Pipegas (€)	ΧΡΕΩΣΗ με LNG (€)
9.830.623	10.243.081
855.642	910.700
10.686.265 €	11.153.780 €

ΜΟΝΑΔΑ ΗΠ ΣΤΟ ΝΟΤΟ

ΤΕΧΝΙΚΑ ΜΕΓΙΣΤΗ ΔΥΝΑΜΙΚΟΤΗΤΑ (MWh/ημέρα)	20.108
ΠΟΣΟΤΗΤΑ (Nm3)	280.000.000

ΧΡΕΩΣΗ με Pipegas (€)	ΧΡΕΩΣΗ με LNG (€)
10.867.430	11.434.581
1.095.731	1.465.920
11.963.161 €	12.900.501 €

ΧΡΕΩΣΗ με Pipegas (€)	ΧΡΕΩΣΗ με LNG (€)
10.654.244	11.101.259
958.319	1.019.983
11.612.563 €	12.121.242 €

* Οι χρεώσεις αναφέρονται σε τιμές 2012.

** Για τη χρέωση δυναμικότητας με Pipegas έχει θεωρηθεί ως Είσοδος το Σιδηρόκαστρο.

*** Για τη χρέωση δυναμικότητας με βάση το νέο Κανονισμό Τιμολόγησης έχει χρησιμοποιηθεί η τεχνικά μέγιστη δυναμικότητα επί το συντελεστή 85%.



ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΣΧΕΣΗ ΜΕ ΤΟ ΙΣΧΥΟΝ ΤΙΜΟΛΟΓΙΟ

- Καθιερώνεται Σύστημα **Entry-Exit** (σήμερα είναι τύπου Stamp duty)
- **Καταργούνται τα ειδικά τιμολόγια** για μονάδες Η/Π συνδυασμένου κύκλου και για μονάδες αιχμής.
- **Η τιμολόγηση στις εξόδους γίνεται με το άθροισμα των ετεροχρονισμένων αιχμών.** Καθίσταται δυνατή η δημιουργία Virtual Trading Point.
- **Αφαιρούνται οι επιχορηγήσεις** από τη ΡΠΒ
- Διατηρείται η **Διασπορά μέρους του Απαιτούμενου Εσόδου ΥΦΑ** στο Σύστημα Μεταφοράς, αλλά με μειωμένο ποσοστό (σήμερα είναι 95%).
- Εισάγεται η δυνατότητα τιμολόγησης **Διακοπτόμενων Συμβάσεων και Ανάστροφης Ροής** έπειτα και από αντίστοιχη προσαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.