



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

1 Νοεμβρίου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3513

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 352/2016

Έγκριση Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου σε εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 88 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 8 Οκτωβρίου 2016)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει και ιδίως το άρθρο 88.

2. Τις διατάξεις του Ν. 4409/2016 «Πλαίσιο για την ασφάλεια στις υπεράκτιες εργασίες έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων». (ΦΕΚ Α' 136/28.07.2016), όπως τροποποιήθηκε με τις διατάξεις της παραγράφου 12 του άρθρου 15 του Ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185).

3. Τις διατάξεις του Ν. 3428/2005 «Απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου» (ΦΕΚ Α' 313), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ «Σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ» (L 211/2009).

5. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 «Σχετικά με τους όρους πρόσβασης στα δίκτυα μεταφοράς φυσικού αερίου και την κατάργηση της Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1775/2005 (ΕΕ L 211/14.8.2009)».

6. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) αριθμ.984/2013 της Επιτροπής της 14ης Οκτωβρίου 2013 «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου και τη συμπλήρωση του Κανονισμού 715/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου».

7. Τις κατευθυντήριες γραμμές του Οργανισμού Συνεργασίας των Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ACER) με θέμα «Framework Guidelines on Rules regarding harmonized transmission tariff structures for gas, FG-2013-G-01, 29 November 2013» σχετικά με τη θέσπιση κανόνων για εναρμονισμένες τιμολογιακές δομές στο φυσικό αέριο.

8. Τον υπό θέσπιση Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τον Κώδικα Δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου.

9. Την αριθμ. Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (ΦΕΚ Β' 379/2010) (εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ»), όπως τροποποιήθηκε με τις αριθμ. 1096/2011 (ΦΕΚ Β' 2227/4.10.2011) και αριθμ. 526/2013 (ΦΕΚ Β' 3131/09.12.2013) αποφάσεις της ΡΑΕ.

10. Την αριθμ. 209/23.06.2016 απόφαση ΡΑΕ για τη «Θέσπιση ρυθμίσεων που αφορούν στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata- Σιδηρόκαστρο με ισχύ από 01.07.2016 έως 01.10.2016 και με σκοπό την πρακτική αποτελεσματικότητα της Συμφωνίας Διασυνδεδεμένου Συστήματος μεταξύ ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και Bulgartransgaz EAD» (ΦΕΚ Β' 1942/29.6.2016) καθώς και την αριθμ. 337/2016 απόφαση ΡΑΕ για την παράταση της ως άνω απόφασης έως τις 1.2.2017.

11. Τις διατάξεις της αριθμ. Δ1/4955/2006 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Ορισμός τιμολογίου μεταφοράς φυσικού αερίου και αεριοποίησης ΥΦΑ» (ΦΕΚ Β' 1781/7.12.2009), όπως τροποποιηθείσα ισχύει.

12. Το αριθμ. 97547/19.09.2016 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΡΑΕ Ι-211603/20.09.2016) με θέμα «Υποβολή Σχεδίου αναθεωρημένου Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ και σχεδίου αναθεωρημένου Τιμολογίου».

13. Το γεγονός ότι, η ΡΑΕ, στο πλαίσιο διαμόρφωσης της απόφασής της για την έκδοση του Κανονισμού Τιμολόγησης και του νέου τιμολογίου Χρήσης ΕΣΦΑ, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 88 του Ν. 4001/2011, στις 20/09/2016, έθεσε σε σύντομη συμπληρωματική δημόσια διαβούλευση την 1η Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ, με καταληκτική ημερομηνία την 22 Σεπτεμβρίου 2016.

14. Τα σχόλια που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης, ήτοι τα αριθμ. ΡΑΕ έγγραφα: Ι-212279/22.09.2016 της ΔΕΗ, Ι-212302/23.09.2016 της ΕΠΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, Ι-212303/23.09.2016 της ΔΕΠΑ, Ι-212331/23.09.2016 της ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ και ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ, Ι-212241 και Ι-212242/22.09.2016 για τα

οποία δεν αναφέρεται ο αποστολέας, καθώς έχει υποβληθεί αίτηση περί τήρησης εμπιστευτικότητας.

15. Την αριθμ. 328/2016 απόφαση ΠΑΕ με θέμα «Έγκριση Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικής Δραστηριότητας Διανομής Φυσικού Αερίου των δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου των δικτύων διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης, Θεσσαλίας και λοιπής Ελλάδας» (ΦΕΚ Β' 3067/26.9.2016).

16. Την αριθμ. 339/2016 απόφαση ΠΑΕ «Αναθεωρημένος Κανονισμός Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου («ΔΕΣΦΑ Α.Ε.）」 σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 88 του Ν. 4001/2001 και του Ν. 4409/2016 (ΦΕΚ Β' 3181/4.10.2016) (εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης»).

17. Το αριθμ. 98159/5.10.2016 έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΠΑΕ Ι-212782/5.10.2016) με θέμα «Υποβολή σχεδίου αναθεωρημένων Τιμολογίων Χρήσης ΕΣΦΑ».

18. Την αριθμ. 344/2016 απόφαση ΠΑΕ (ΦΕΚ Β' 3235/7.10.2016) «Επανυπολογισμός της Ανακτήσιμης Διαφοράς του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου («ΔΕΣΦΑ Α.Ε.）」 για τα έτη 2011-2015 σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 (ββ) του άρθρου 61 του Ν. 4409/2016».

19. Την αριθμ. 349/2016 απόφαση ΠΑΕ (ΦΕΚ Β' 3235/7.10.2016) «Τροποποίηση διατάξεων του Αναθεωρημένου Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου («ΔΕΣΦΑ Α.Ε.）」» (ΦΕΚ Β' 3181/4.10.2016).

20. Το από 07.10.2016 ηλεκτρονικό έγγραφο του ΔΕΣΦΑ (ΠΑΕ Ι-212889/7.10.2016) με το οποίο υπέβαλε Σχέδιο Αναθεωρημένου Τιμολογίου για την περίοδο 2017-2018.

21. Το από 08.10.2016 ηλεκτρονικό έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με το οποίο υπέβαλε τελικό Σχέδιο Αναθεωρημένου Τιμολογίου για την περίοδο 2017-2018.

22. Το σύνολο των στοιχείων που υπεβλήθησαν από τον ΔΕΣΦΑ Α.Ε. μεταξύ της από 19.9.2016 αρχικής πρότασής του για το τιμολόγιο χρήσης ΕΣΦΑ έως την από 8.10.2016 τελική πρότασή του για το τιμολόγιο χρήσης ΕΣΦΑ για την περίοδο 2017-2018.

23. Τις διατάξεις του Π.δ. 139/2001 «Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΠΑΕ» (ΦΕΚ Α' 121).

24. Το γεγονός ότι με την παρούσα δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 88 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει (εφεξής ο «Νόμος»): «Με εξαίρεση τους Διαχειριστές ΑΣΦΑ, στους οποίους χορηγείται απαλλαγή κατά τις διατάξεις του άρθρου 76, τα τιμολόγια με βάση τα οποία ο κάθε Διαχειριστής Συστήματος Φυσικού Αερίου εισπράττει οποιοδήποτε αντάλλαγμα για κάθε Βασική Δραστηριότητα, καταρτίζονται από τον εκάστοτε Διαχειριστή και εγκρίνονται με απόφαση της ΠΑΕ...».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 61 του Ν. 4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136/28.07.2016), όπως τροποποιήθηκε με τη διάταξη της παραγράφου 12 του άρθρου 15 του Ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.9.2016):

«3. Εντός τριών (3) μηνών από τη θέση σε ισχύ του παρόντος, αναθεωρείται ο Κανονισμός Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Β' 2093/2012) και η μεθοδολογία υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου, λαμβάνοντας υπόψη και τα οριζόμενα στις διατάξεις των παραγράφων 1 και 2. Τα ισχύοντα κατά τη θέση σε ισχύ της παρούσας διάταξης τιμολόγια χρήσης του ΕΣΦΑ αναθεωρούνται μέχρι τις 30.11.2016, βάσει της αναθεωρημένης μεθοδολογίας κατά τα ως άνω, και εφαρμόζονται από 1.1.2017».

Επειδή, ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ με το αριθμ. 12 σχετικό έγγραφο του υπέβαλε στη ΠΑΕ πρόταση τιμολογίου χρήσης ΕΣΦΑ, σύμφωνα με την αντίστοιχη πρότασή του για αναθεωρημένο σχέδιο Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ. Η ΠΑΕ έθεσε και τις δύο ως άνω προτάσεις σε δημόσια διαβούλευση στο πλαίσιο της οποίας ελήφθησαν τα σχετικά υπ' αριθμ. 14 έγγραφα.

Επειδή, στη συνέχεια και μετά τη δημοσίευση των αριθμ. 339/2016 και 349/2016 αποφάσεων της Αρχής (σχετικό 16 και 19) για την έγκριση του Κανονισμού Τιμολόγησης για τις Βασικές Δραστηριότητες Μεταφοράς και Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ, ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε. υπέβαλε στην Αρχή προς έγκριση την τελική του πρόταση για το τιμολόγιο χρήσης ΕΣΦΑ (σχετικό 21).

Επειδή, το σχέδιο που υπέβαλε ο ΔΕΣΦΑ είναι σύμφωνο με τις ρυθμίσεις του Κανονισμού Τιμολόγησης και έχει καταρτισθεί με βάση τις τιμές των παραμέτρων για την Ανακτήσιμη Διαφορά ετών 2006 έως 2015 που ορίζονται στο Ν. 4409/2016 και στην κατ' εξουσιοδότηση του νόμου αυτού απόφαση ΠΑΕ 344/2016 (σχετικό 18).

Επειδή, με βάση την τελική πρόταση του Διαχειριστή, η προϋπολογισθείσα τιμή για την ανακτήσιμη διαφορά του έτους 2016 ανέρχεται σε περίπου 41 εκ. €. Επομένως η Ανακτήσιμη Διαφορά για τα έτη 2006-2016 ανέρχεται σε 325.840.793,70 € (με στρογγυλοποίηση 325.840.794 €), εκ των οποίων 308.753.733,91 € θα ανακτηθούν από το Σύστημα Μεταφοράς και 17.087.059,79 € θα ανακτηθούν από την Εγκατάσταση ΥΦΑ.

Επειδή, με βάση τις διατάξεις του Κανονισμού Τιμολόγησης, τμήμα της ανακτήσιμης διαφοράς των ετών 2006-2016, ύψους 3 εκ. € ανά έτος, ανακτάται κατά τα έτη 2017 και 2018, και συνυπολογίζεται στο απαιτούμενο έσοδο του ΔΕΣΦΑ ΑΕ για τις Βασικές Δραστηριότητες Μεταφοράς και Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ για τη χρήση του ΕΣΦΑ, κατά τα έτη αυτά, όπως προβλέπεται και στην πρόταση που υπέβαλε ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ.

Επειδή, η ΠΑΕ κατά την εξέταση των παραμέτρων του Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC), και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης, έλαβε υπόψη της στοιχεία (ιστορικές και τρέχουσες αξίες) και εκτιμήσεις από αξιόπιστες διεθνείς πηγές/βάσεις πληροφόρησης για την πορεία βασικών μεγεθών των αγορών. Ειδικότερα, η ΠΑΕ εκτιμά το κόστος των Ιδίων και Δανειακών Κεφαλαίων, βάσει των παρακάτω παραδοχών:

α) Μέσος συντελεστής δανειακής επιβάρυνσης – Gearing Ratio (G): λαμβάνεται ίσος με 22%, με δεδομένη την παρούσα κεφαλαιακή διάρθρωση της εταιρείας, βάσει της πρότασης του Διαχειριστή (πρόταση ΔΕΣΦΑ ΑΕ

19,94%), και την ανάγκη ισορροπημένης κεφαλαιακής διάρθρωσης με κινητροδότηση για επαρκή συμμετοχή κεφαλαίων από δάνεια, για τη διασφάλιση της καλής λειτουργίας της εταιρείας και του οφέλους του καταναλωτή.

β) Φορολογικός συντελεστής- Tax Rate (TX): λαμβάνεται η τιμή του συντελεστή φορολόγησης ανωνύμων εταιρειών που είναι σε ισχύ κατά την έκδοση της απόφασης, ήτοι 29%.

γ) Κόστος δανειακών κεφαλαίων – Debt Rate (DR): δεδομένου ότι η εταιρεία υπέβαλε πρόταση για κόστος δανεισμού 4,46%, λαμβάνεται υπόψη η πρόταση του Διαχειριστή για το κόστος δανεισμού, η οποία κρίνεται εύλογη.

δ) Απόδοση επένδυσης χωρίς κίνδυνο - Risk Free Rate (RFR): υπολογίζεται ως η μέση τιμή της απόδοσης του γερμανικού 10-ετούς κρατικού ομολόγου κατά το τελευταίο δωδεκάμηνο μέχρι και τον Ιούλιο του 2016 και λαμβάνει τιμή 0,36%.

ε) Συντελεστής συστηματικού κινδύνου Ιδίων Κεφαλαίων (β): γίνεται ουσιαστικά δεκτή η τιμή που εισηγείται ο Διαχειριστής (0,62) και η οποία βασίζεται σε συγκρίσιμες εταιρείες στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Η παράμετρος διαμορφώνεται σε 0,60.

στ) Περιθώριο απόδοσης αγοράς –Market Risk Premium (MRP): λαμβάνεται τιμή ίση με 5,23%, που προκύπτει συνεξετάζοντας και σταθμίζοντας τόσο τις αποδόσεις μετοχών σε ευρωπαϊκό επίπεδο που έχουν αποτυπωθεί σε έγκυρες μελέτες όσο και την πρόταση του Διαχειριστή για την εν λόγω παράμετρο, λαμβάνοντας υπόψη ότι στον Κανονισμό Τιμολόγησης προβλέπεται επιπρόσθετα και η απόδοση από το ασφάλιστρο κινδύνου της χώρας (CRP), παράμετρος που συνολικά αυξάνει την όποια απόδοση προκύπτει από το μοντέλο αποτίμησης περιουσιακών στοιχείων Capital Asset Pricing Model (CAPM).

ζ) Country Risk Premium (CRP): λαμβάνεται υπ' όψη τιμή ίση με 4%. Η ΠΑΕ, αναγνωρίζοντας ότι οι τρέχουσες τιμές της παραμέτρου είναι αυξημένες, έλαβε τη μέγιστη τιμή που προβλέπεται στον Κανονισμό Τιμολόγησης, εκτιμώντας ότι, αν επιτευχθεί η αναστροφή του κλίματος στην ελληνική οικονομία, σύμφωνα και με τις διαθέσιμες προβλέψεις διεθνών οργανισμών¹ για επίτευξη ανάκαμψης της χώρας στα επόμενα έτη, η εν λόγω παράμετρος θα μειωθεί στα επόμενα έτη.

Επειδή, λαμβάνοντας υπ' όψη όλα τα ανωτέρω, η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (ΡΠΒ) του Διαχειριστή για τα δύο (2) πρώτα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου, ήτοι για τα έτη 2017 και 2018 διαμορφώνεται σε 9,22%, σύμφωνα με τον παρακάτω πίνακα:

Πίνακας - Εγκεκριμένο Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου

Απόδοση χωρίς κίνδυνο (RFR)	0,36%
Περιθώριο Απόδοσης της Αγοράς (MRP)	5,23%
Συντελεστής Συστηματικού Κινδύνου Ιδίων Κεφαλαίων (β)	0,60
Μέσος Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης (G)	0,22
Country Risk Premium (CRP)	4,00%
Φορολογικός Συντελεστής (TX)	29,00%
Κόστος Δανεισμού (DR)	4,46%
WACC (nominal, pre-tax)	9,22%

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Τιμολόγησης ΕΣΦΑ (σχετικό 16 και 19) εισάγονται για πρώτη φορά οι συντελεστές διευκόλυνσης βραχυχρόνιων συμβάσεων $B_{TRA, I}$ και $B_{LNG'}$ των οποίων η τιμή καθορίζεται με την απόφαση έγκρισης τιμολογίων. Η τιμή αυτή δύναται να είναι ίση ή μικρότερη της μονάδας. Ως εκ τούτου λαμβάνοντας υπόψη: α) ότι η μείωση του κόστους των βραχυχρόνιων συμβάσεων αποτελεί κίνητρο για τη δραστηριοποίηση περισσότερων χρηστών σε βραχυχρόνια βάση, διευκολύνοντας την είσοδο των τελευταίων στην αγορά, συμβάλλοντας στην ανάπτυξη του ανταγωνισμού, καθώς και στην αύξηση διακινούμενων ποσοτήτων στο ΕΣΦΑ, β) την τάση που διαμορφώνεται στον υπό θέσπιση Ευρωπαϊκό Κώδικα Δικτύου σχετικά με την εναρμονισμένη διάρθρωση των τιμολογίων μεταφοράς αερίου (σχετικό 8), ώστε η μέγιστη τιμή για βραχυχρόνιο συντελεστή να ισούται με τρία (3) και προς το σκοπό αποφυγής μεγάλων αποκλίσεων μεταξύ των βραχυχρόνιων συντελεστών στις εισόδους και εξόδους του ΕΣΦΑ, η Αρχή κρίνει εύλογη την τιμή 0,8 για τους συντελεστές $B_{TRA, I}$ και $B_{LNG'}$.

Επειδή, ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ υπέβαλε την τελική του πρόταση (σχετ. 21) στηριζόμενος σε απολογιστικά στοιχεία και εύλογες υποθέσεις για τα εκτιμώμενα μεγέθη. Σε κάθε περίπτωση, με τις διατάξεις του Κανονισμού Τιμολόγησης προβλέπεται δυνατότητα αναθεώρησης των τιμολογίων και ιδίως των βραχυχρόνιων συντελεστών, σε περιπτώσεις σημαντικής υπερανάκτησης ή υποανάκτησης με βάση τα απολογιστικά στοιχεία κάθε έτους.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Σε εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 88 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, την έγκριση του τιμολογίου χρήσης που υπέβαλε ο ΔΕΣΦΑ (εφεξής το «Τιμολόγιο Χρήσης») με το περιεχόμενο που περιλαμβάνεται στο συνημμένο στην παρούσα κείμενο, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής. Το Τιμολόγιο Χρήσης εφαρμόζεται από 1.1.2017, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 61 του Ν. 4409/2016 (ΦΕΚ Α' 136/28.07.2016).

2. Την κοινοποίηση της παρούσας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

¹ Έκθεση Ευρωπαϊκής Επιτροπής (European Economic Forecast- Spring 2016) και Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου (World Economic Outlook – October 2016).

ΤΙΜΟΛΟΓΙΟ ΧΡΗΣΗΣ ΕΘΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

1. Ζήτηση Φυσικού Αερίου (παρ. 8 Άρθρου 9 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Στους κάτωθι Πίνακες παρουσιάζεται η αναμενόμενη ζήτηση φυσικού αερίου και ΥΦΑ για τα έτος 2017, που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό των χρεώσεων χρήσης ΕΣΦΑ του ίδιου Έτους.

Έτος	Μέγιστη Ημερήσια Ποσότητα Παράδοσης σε κάθε Σημείο Εισόδου (κ.μ./ημέρα/έτος)			Μέγιστη Ημερήσια Ποσότητα Παραλαβής σε κάθε Σημείο Εξόδου (κ.μ./ημέρα/έτος)		
	Σιδηρόκαστρο	Κήποι	Αγ. Τριάδα	Έξοδος Βορειοανατολική Ζώνη	Έξοδος Βόρεια Ζώνη	Έξοδος Νότια Ζώνη
2017	9.600.000	2.300.000	6.462.703	17.414	4.679.429	18.086.371

Έτος	Άθροισμα Ποσοτήτων Παράδοσης σε κάθε Σημείο Εισόδου (κ.μ./έτος)			Άθροισμα Ποσοτήτων Παραλαβής σε κάθε Σημείο Εξόδου (κ.μ./ημέρα/έτος)		
	Σιδηρόκαστρο	Κήποι	Αγ. Τριάδα	Έξοδος Βορειοανατολική Ζώνη	Έξοδος Βόρεια Ζώνη	Έξοδος Νότια Ζώνη
2017	2.200.000.000	675.250.000	416.629.180	2.388.997	593.481.009	2.696.009.174

Έτος	Μέγιστη Ημερήσια Ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιείται στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (κ.μ./ημέρα/έτος)	Συνολική Ποσότητα ΥΦΑ που αεριοποιείται στην εγκατάσταση ΥΦΑ (κ.μ./έτος)
2017	6.462.703	416.629.180

2. Απαιτούμενο Έσοδο (παρ. 4 Άρθρου 3Α Κανονισμού Τιμολόγησης)

Απαιτούμενο Έσοδο ανά Βασική Δραστηριότητα (€/Έτος)		
Έτος	Βασική Δραστηριότητα Μεταφοράς	Βασική Δραστηριότητα Εγκατάστασης ΥΦΑ
2017	109.357.529	46.022.791
2018	110.665.901	48.980.461

3. Α) Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (παρ. 9 Άρθρο 4 Κανονισμού τιμολόγησης)

Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση ανά Βασική Δραστηριότητα (€/Έτος)		
Έτος	Βασική Δραστηριότητα Μεταφοράς	Βασική Δραστηριότητα Εγκατάστασης ΥΦΑ
2017	570.334.048	290.343.746
2018	544.517.675	280.191.013

Β) Προβλεπόμενες εκταμιεύσεις έργων που έχουν ληφθεί υπόψη για τον υπολογισμό της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (παρ. 9 Άρθρου 4 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Προγραμματισμένες Επενδύσεις (€)	2017	2018
Αγωγός Υ.Π. Φ.Α. Μεγαλόπολης	1.481.229	0
Πιλοτικός Σταθμός Φόρτωσης Βυτιοφόρων	2.500.000	0
2η αναβάθμιση του τερματικού σταθμού ΥΦΑ της νήσου Ρεβυθούσας	96.576.145	1.858.735
Στρυμνοχώρι- 2η Αναβάθμιση ΜΣΣ	552.505	0
Εγκατάσταση M/R Καβάλας	2.335.000	0
IT & SCADA	7.390.108	2.823.653
Σταθμός συμπίεσης ατσαερίων ΥΦΑ	1.566.000	0

Σε όλες τις περιπτώσεις έχουν αφαιρεθεί τυχόν επιχορηγήσεις και Τέλη Σύνδεσης.

Γ) Το ποσοστό ΚΚ % (παρ. 5 Άρθρου 4 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Ορίζεται ίσο με 68%.

4. Μεσοσταθμικό Κόστος κεφαλαίου (Weighted Average Cost of Capital) (παρ. 7 Άρθρου 6 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Το WACC σε ονομαστικές τιμές προ φόρων ισούται με **9,22%**

Οι επιμέρους παράμετροι που το προσδιορίζουν, όπως αυτές ορίζονται στο Άρθρο 6 του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων ΕΣΦΑ έχουν τις εξής τιμές:

RFR (Risk Free Rate): 0,36%

CRP (Country Risk Premium): 4%

MRP (Market Risk Premium): 5,23%

β : (Beta): 0,6

TX (Tax Rate): 29%

G (Μέσος Συντελεστής Δανειακής Επιβάρυνσης- Gearing Ratio): 22%

DR (Debt Rate): 4,46%

5. **Προβλεπόμενες Ρυθμιζόμενες Αποσβέσεις Παγίων** (παρ. 3 Άρθρου 7 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Προβλεπόμενες Ρυθμιζόμενες Αποσβέσεις Παγίων ανά Βασική Δραστηριότητα (€/Έτος)		
Έτος	Βασική Δραστηριότητα Μεταφοράς	Βασική Δραστηριότητα Εγκατάστασης ΥΦΑ
2017	25.276.635	9.532.175
2018	28.640.026	12.895.566

6. **Προβλεπόμενες Ρυθμιζόμενες Λειτουργικές Δαπάνες** (παρ. 7 Άρθρου 7Α του Κανονισμού Τιμολόγησης)

Προβλεπόμενες Ρυθμιζόμενες Λειτουργικές Δαπάνες ανά Βασική Δραστηριότητα (€/Έτος)		
Έτος	Βασική Δραστηριότητα Μεταφοράς	Βασική Δραστηριότητα Εγκατάστασης ΥΦΑ
2017	31.496.094	9.720.923
2018	31.821.345	10.251.283

7. **Το ποσοστό Διασποράς Εγκατάστασης ΥΦΑ (SocLNG)** (παρ. 2 Άρθρου 8 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Ορίζεται ίσο με 75%.

8. **Το Προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο ανά Βασική Δραστηριότητα και ανά Είσοδο και Έξοδο του Συστήματος Μεταφοράς** παρουσιάζεται στους παρακάτω πίνακες (παρ. 3 Άρθρου 8Α Κανονισμού Τιμολόγησης)

Προς ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο ανά Βασική Δραστηριότητα (€/Έτος)		
Έτος	Βασική Δραστηριότητα Μεταφοράς	Βασική Δραστηριότητα Εγκατάστασης ΥΦΑ
2017	146.749.623	11.630.698

9. Κατανομή του Προς Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου (παρ. 1 Άρθρου 10 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Το Προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο της Βασικής Δραστηριότητας Μεταφοράς κατανέμεται κατά 20% στις Εισόδους και κατά 80% στις Εξόδους του Συστήματος Μεταφοράς

10. Ποσοστά περαιτέρω κατανομής του Προς Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου που αναλογεί στις Εισόδους και στις Εξόδους του Συστήματος Μεταφοράς (παρ. 2 και παρ. 5 Άρθρου 10 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Ποσοστά Κατανομής του Προς Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου - Είσοδοι	
Είσοδος Σιδηρόκαστρο	71,11%
Είσοδος Κήποι	17,78%
Είσοδος Αγία Τριάδα	11,11%

Ποσοστά Κατανομής του Προς Ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου - Έξοδοι	
Έξοδος Βορειοανατολική Ζώνη	0,05%
Έξοδος Βόρεια Ζώνη	13,10%
Έξοδος Νότια Ζώνη	86,85%

11. Ανακτήσιμη Διαφορά ετών 2006-2015 και προϋπολογιζόμενη Ανακτήσιμη Διαφορά 2016 (παρ. 1γ και παρ. 2γ Άρθρου 8Α Κανονισμού Τιμολόγησης)

Κατ' εφαρμογή του άρθρου 61 του νόμου 4409/2016 (ΦΕΚ Α 136/28.07.2016) καθορίστηκε η Ανακτήσιμη Διαφορά για τα έτη 2006-2015 στο ποσό των 284.840.042,32€ η οποία, προσαυξημένη κατά την προϋπολογιζόμενη Ανακτήσιμη Διαφορά του Έτους 2016, ισούται με 325.840.794€.

Το ποσό αυτό ανακτάται κατά 308.753.733,91 € από το Σύστημα Μεταφοράς και κατά 17.087.059,79 € από την Εγκατάσταση ΥΦΑ.

- 12. Ανακτήσιμη Διαφορά ανά Βασική Δραστηριότητα του ΕΣΦΑ** (παρ.4 Άρθρου 19Α και παρ. 1β και 2β Άρθρου 8Α Κανονισμού Τιμολόγησης)

Στο προς Ανάκτηση Απαιτούμενο Έσοδο των πινάκων του σημείου 8 ανωτέρω η Ανακτήσιμη Διαφορά που προβλέπεται στις παρ. 1β και 2β του Άρθρου 8Α του Κανονισμού Τιμολόγησης θεωρείται μηδενική καθώς αυτή αρχίζει να έχει εφαρμογή κατά τους υπολογισμούς των χρεώσεων για το έτος 2018.

- 13. Συντελεστές Υπολογισμού των Τιμολογίων Μεταφοράς και Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ.** (παρ. 11 Άρθρου 11 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Οι συντελεστές χρέωσης για το έτος 2017:

Α) ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΔΕΣΜΕΥΜΕΝΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΗΣ ΙΚΑΝΟΤΗΤΑΣ

A1) για το Σύστημα Μεταφοράς για κάθε Είσοδο και Έξοδο

ΣΔΜ_i (σε €/kWh ΑΘΔ /Ημέρα/Έτος)

ΣΔΜ _i (€/KWh ΑΘΔ/Ημέρα/Έτος	2017
Είσοδος Σιδηρόκαστρο	0,1927255
Είσοδος Κήπτοι	0,1921027
Είσοδος Αγ.Τριάδα	0,0418827
Έξοδος Βορειοανατολική Ζώνη	0,2854250
Έξοδος Βόρεια Ζώνη	0,2849859
Έξοδος Νότια Ζώνη	0,4889661

A2) για την Εγκατάσταση ΥΦΑ

ΣΔΥ (σε €/kWh ΑΘΔ / Ημέρα / Έτος)

ΣΔΥ (€/KWh ΑΘΔ/Ημέρα/Έτος	2017
Εγκατάσταση ΥΦΑ	0,14936733

Β) ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΜΕΤΑΦΕΡΟΜΕΝΗΣ ΠΟΣΟΤΗΤΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

B1) για το Σύστημα Μεταφοράς για κάθε Είσοδο και Έξοδο

ΣΕΜi (σε € / kWh ΑΘΔ / Έτος)

ΣΕΜi (σε €/KWh ΑΘΔ/Έτος	2017
Είσοδος Σιδηρόκαστρο	0,0001682
Είσοδος Κήπτοι	0,0001309
Είσοδος Αγ.Τριάδα	0,0001299
Έξοδος Βορειοανατολική Ζώνη	0,0004161
Έξοδος Βόρεια Ζώνη	0,0004494
Έξοδος Νότια Ζώνη	0,0006561

B2) για την Εγκατάσταση ΥΦΑ

ΣΕΥ σε (€/ kWh ΑΘΔ / Έτος)

ΣΕΥ (σε €/KWh ΑΘΔ/Έτος	2017
Εγκατάσταση ΥΦΑ	0,0004634

14. Συντελεστές TRACap και LNGCap (παρ. 9 Άρθρου 11 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Ορίζονται ίσοι με 80%.

15. Συντελεστές διευκόλυνσης βραχυχρόνιων συμβάσεων $\beta_{\text{TRA},i}$ και β_{LNG} (παρ.10 Άρθρου 11 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Ορίζονται ίσοι με 0,8.

16. Μεταβολή Εισόδων και Εξόδων (παρ. 7 Άρθρου 9 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Δεν υπάρχει μεταβολή των Εισόδων ή των Εξόδων του Συστήματος Μεταφοράς σε σχέση με τον Κανονισμό Τιμολόγησης.

17. Συντελεστές Χρέωσης Βραχυχρόνιας Χρήσης ΕΣΦΑ (Συντελεστής Β) (παρ. 4 Άρθρου 13 Κανονισμού Τιμολόγησης)

Α) ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΒΡΑΧΥΧΡΟΝΙΑΣ ΧΡΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΙΣΟΔΟ « ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟ»

	Ημερήσιο Προϊόν, Β(1)	Ετήσιο Προϊόν, Β(≥365)
Σιδηρόκαστρο	1,6302	1

Μηνιαίο Προϊόν	Σιδηρόκαστρο
Ιανουάριος	1,5659
Φεβρουάριος	1,5722
Μάρτιος	1,5659
Απρίλιος	1,5680
Μάιος	1,5659
Ιούνιος	1,5680
Ιούλιος	1,5659
Αύγουστος	1,5659
Σεπτέμβριος	1,5680
Οκτώβριος	1,5659
Νοέμβριος	1,5680
Δεκέμβριος	1,5659

(*): Για τα δίσεκτα Έτη ο Συντελεστής ισούται με 1,5701

Τριμηνιαίο Προϊόν	Οκτώβριος - Δεκέμβριος	Ιανουάριος- Μάρτιος (*)	Απρίλιος- Ιούνιος	Ιούλιος- Σεπτέμβριος
Σιδηρόκαστρο	1,4427	1,4466	1,4447	1,4427

(*): Για τα δίσεκτα Έτη ο Συντελεστής ισούται με 1,4447

Β) ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΒΡΑΧΥΧΡΟΝΙΑΣ ΧΡΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΙΣΟΔΟ « ΚΗΠΟΙ »

Οι συντελεστές Β υπολογίζονται από την συνάρτηση $B_{(d)} = a \cdot e^{-bd}$, ($B_{d \geq 365} = 1$)

όπου α,β σταθεροί συντελεστές και d η διάρκεια ισχύος της Βραχυχρόνιας Αίτησης σε Ημέρες για τη χρήση της Εισόδου «Κήποι».

Οι παράμετροι για τον υπολογισμό του συντελεστή Β ορίζονται ως:

$$a = 1,632429$$

$$b = 0,001343$$

Στον παρακάτω πίνακα, παρουσιάζονται οι τιμές του Συντελεστή Β, ανάλογα με τον αριθμό Ημερών βραχυχρόνιας Αίτησης στο Έτος.

d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)
1	1,6302	61	1,5041	121	1,3876	181	1,2802	241	1,1812	301	1,0897	361	1,0054
2	1,6281	62	1,5020	122	1,3858	182	1,2785	242	1,1796	302	1,0883	362	1,0040
3	1,6259	63	1,5000	123	1,3839	183	1,2768	243	1,1780	303	1,0868	363	1,0027
4	1,6237	64	1,4980	124	1,3821	184	1,2751	244	1,1764	304	1,0853	364	1,0013
5	1,6215	65	1,4960	125	1,3802	185	1,2734	245	1,1748	305	1,0839	365	1
6	1,6193	66	1,4940	126	1,3784	186	1,2717	246	1,1732	306	1,0824		
7	1,6172	67	1,4920	127	1,3765	187	1,2700	247	1,1717	307	1,0810		
8	1,6150	68	1,4900	128	1,3747	188	1,2683	248	1,1701	308	1,0795		
9	1,6128	69	1,4880	129	1,3728	189	1,2666	249	1,1685	309	1,0781		
10	1,6107	70	1,4860	130	1,3710	190	1,2649	250	1,1670	310	1,0766		
11	1,6085	71	1,4840	131	1,3691	191	1,2632	251	1,1654	311	1,0752		
12	1,6063	72	1,4820	132	1,3673	192	1,2615	252	1,1638	312	1,0738		
13	1,6042	73	1,4800	133	1,3655	193	1,2598	253	1,1623	313	1,0723		
14	1,6020	74	1,4780	134	1,3636	194	1,2581	254	1,1607	314	1,0709		
15	1,5999	75	1,4761	135	1,3618	195	1,2564	255	1,1592	315	1,0694		
16	1,5977	76	1,4741	136	1,3600	196	1,2547	256	1,1576	316	1,0680		
17	1,5956	77	1,4721	137	1,3582	197	1,2530	257	1,1560	317	1,0666		
18	1,5934	78	1,4701	138	1,3563	198	1,2514	258	1,1545	318	1,0651		
19	1,5913	79	1,4681	139	1,3545	199	1,2497	259	1,1529	319	1,0637		
20	1,5892	80	1,4662	140	1,3527	200	1,2480	260	1,1514	320	1,0623		
21	1,5870	81	1,4642	141	1,3509	201	1,2463	261	1,1499	321	1,0609		
22	1,5849	82	1,4622	142	1,3491	202	1,2446	262	1,1483	322	1,0594		
23	1,5828	83	1,4603	143	1,3473	203	1,2430	263	1,1468	323	1,0580		
24	1,5807	84	1,4583	144	1,3454	204	1,2413	264	1,1452	324	1,0566		
25	1,5785	85	1,4564	145	1,3436	205	1,2396	265	1,1437	325	1,0552		
26	1,5764	86	1,4544	146	1,3418	206	1,2380	266	1,1422	326	1,0538		
27	1,5743	87	1,4525	147	1,3400	207	1,2363	267	1,1406	327	1,0523		
28	1,5722	88	1,4505	148	1,3382	208	1,2347	268	1,1391	328	1,0509		
29	1,5701	89	1,4486	149	1,3364	209	1,2330	269	1,1376	329	1,0495		
30	1,5680	90	1,4466	150	1,3347	210	1,2314	270	1,1360	330	1,0481		
31	1,5659	91	1,4447	151	1,3329	211	1,2297	271	1,1345	331	1,0467		
32	1,5638	92	1,4427	152	1,3311	212	1,2280	272	1,1330	332	1,0453		
33	1,5617	93	1,4408	153	1,3293	213	1,2264	273	1,1315	333	1,0439		
34	1,5596	94	1,4389	154	1,3275	214	1,2248	274	1,1300	334	1,0425		
35	1,5575	95	1,4369	155	1,3257	215	1,2231	275	1,1284	335	1,0411		
36	1,5554	96	1,4350	156	1,3239	216	1,2215	276	1,1269	336	1,0397		
37	1,5533	97	1,4331	157	1,3222	217	1,2198	277	1,1254	337	1,0383		
38	1,5512	98	1,4312	158	1,3204	218	1,2182	278	1,1239	338	1,0369		
39	1,5491	99	1,4292	159	1,3186	219	1,2166	279	1,1224	339	1,0355		
40	1,5471	100	1,4273	160	1,3169	220	1,2149	280	1,1209	340	1,0341		
41	1,5450	101	1,4254	161	1,3151	221	1,2133	281	1,1194	341	1,0327		
42	1,5429	102	1,4235	162	1,3133	222	1,2117	282	1,1179	342	1,0314		
43	1,5409	103	1,4216	163	1,3116	223	1,2100	283	1,1164	343	1,0300		
44	1,5388	104	1,4197	164	1,3098	224	1,2084	284	1,1149	344	1,0286		
45	1,5367	105	1,4178	165	1,3080	225	1,2068	285	1,1134	345	1,0272		
46	1,5347	106	1,4159	166	1,3063	226	1,2052	286	1,1119	346	1,0258		
47	1,5326	107	1,4140	167	1,3045	227	1,2036	287	1,1104	347	1,0245		
48	1,5305	108	1,4121	168	1,3028	228	1,2019	288	1,1089	348	1,0231		
49	1,5285	109	1,4102	169	1,3010	229	1,2003	289	1,1074	349	1,0217		
50	1,5264	110	1,4083	170	1,2993	230	1,1987	290	1,1059	350	1,0203		
51	1,5244	111	1,4064	171	1,2975	231	1,1971	291	1,1045	351	1,0190		
52	1,5223	112	1,4045	172	1,2958	232	1,1955	292	1,1030	352	1,0176		
53	1,5203	113	1,4026	173	1,2941	233	1,1939	293	1,1015	353	1,0162		
54	1,5183	114	1,4007	174	1,2923	234	1,1923	294	1,1000	354	1,0149		
55	1,5162	115	1,3989	175	1,2906	235	1,1907	295	1,0985	355	1,0135		
56	1,5142	116	1,3970	176	1,2889	236	1,1891	296	1,0971	356	1,0122		
57	1,5122	117	1,3951	177	1,2871	237	1,1875	297	1,0956	357	1,0108		
58	1,5101	118	1,3932	178	1,2854	238	1,1859	298	1,0941	358	1,0094		
59	1,5081	119	1,3914	179	1,2837	239	1,1843	299	1,0927	359	1,0081		
60	1,5061	120	1,3895	180	1,2820	240	1,1827	300	1,0912	360	1,0067		

**Γ) ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΒΡΑΧΥΧΡΟΝΙΑΣ ΧΡΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΙΣΟΔΟ « ΑΓΙΑ ΤΡΙΑΔΑ
» ΚΑΙ ΓΙΑ ΤΗ ΒΑΣΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΥΦΑ**

Οι συντελεστές Β υπολογίζονται από την συνάρτηση $B_{(d)} = a \cdot e^{-bd}$, ($B_{d \geq 365} = 1$)

όπου α,β σταθεροί συντελεστές και d η διάρκεια ισχύος της Βραχυχρόνιας Αίτησης σε Ημέρες για τη χρήση της Εισόδου «Αγία Τριάδα» ή της Εγκατάστασης ΥΦΑ.

Οι παράμετροι για τον υπολογισμό του συντελεστή Β ορίζονται ως:

$$a = 2,792322$$

$$b = 0,002813$$

Στον παρακάτω πίνακα, παρουσιάζονται οι τιμές του Συντελεστή Β, ανάλογα με τον αριθμό Ημερών βραχυχρόνιας Αίτησης στο Έτος.

d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)
1	2,7845	61	2,3520	121	1,9867	181	1,6781	241	1,4174	301	1,1973	361	1,0113
2	2,7767	62	2,3454	122	1,9811	182	1,6734	242	1,4135	302	1,1939	362	1,0085
3	2,7689	63	2,3388	123	1,9755	183	1,6687	243	1,4095	303	1,1906	363	1,0056
4	2,7611	64	2,3322	124	1,9700	184	1,6640	244	1,4055	304	1,1872	364	1,0028
5	2,7533	65	2,3257	125	1,9644	185	1,6593	245	1,4016	305	1,1839	365	1
6	2,7456	66	2,3191	126	1,9589	186	1,6547	246	1,3976	306	1,1806		
7	2,7379	67	2,3126	127	1,9534	187	1,6500	247	1,3937	307	1,1772		
8	2,7302	68	2,3061	128	1,9479	188	1,6454	248	1,3898	308	1,1739		
9	2,7225	69	2,2996	129	1,9425	189	1,6407	249	1,3859	309	1,1706		
10	2,7149	70	2,2932	130	1,9370	190	1,6361	250	1,3820	310	1,1673		
11	2,7072	71	2,2867	131	1,9316	191	1,6315	251	1,3781	311	1,1641		
12	2,6996	72	2,2803	132	1,9261	192	1,6270	252	1,3743	312	1,1608		
13	2,6920	73	2,2739	133	1,9207	193	1,6224	253	1,3704	313	1,1575		
14	2,6845	74	2,2675	134	1,9153	194	1,6178	254	1,3665	314	1,1543		
15	2,6769	75	2,2611	135	1,9099	195	1,6133	255	1,3627	315	1,1510		
16	2,6694	76	2,2548	136	1,9046	196	1,6087	256	1,3589	316	1,1478		
17	2,6619	77	2,2485	137	1,8992	197	1,6042	257	1,3551	317	1,1446		
18	2,6544	78	2,2421	138	1,8939	198	1,5997	258	1,3512	318	1,1414		
19	2,6470	79	2,2358	139	1,8886	199	1,5952	259	1,3475	319	1,1382		
20	2,6395	80	2,2296	140	1,8833	200	1,5907	260	1,3437	320	1,1350		
21	2,6321	81	2,2233	141	1,8780	201	1,5863	261	1,3399	321	1,1318		
22	2,6247	82	2,2171	142	1,8727	202	1,5818	262	1,3361	322	1,1286		
23	2,6174	83	2,2108	143	1,8674	203	1,5774	263	1,3324	323	1,1254		
24	2,6100	84	2,2046	144	1,8622	204	1,5729	264	1,3286	324	1,1223		
25	2,6027	85	2,1984	145	1,8570	205	1,5685	265	1,3249	325	1,1191		
26	2,5954	86	2,1922	146	1,8517	206	1,5641	266	1,3212	326	1,1160		
27	2,5881	87	2,1861	147	1,8465	207	1,5597	267	1,3175	327	1,1128		
28	2,5808	88	2,1799	148	1,8413	208	1,5553	268	1,3138	328	1,1097		
29	2,5736	89	2,1738	149	1,8362	209	1,5510	269	1,3101	329	1,1066		
30	2,5663	90	2,1677	150	1,8310	210	1,5466	270	1,3064	330	1,1035		
31	2,5591	91	2,1616	151	1,8259	211	1,5423	271	1,3027	331	1,1004		
32	2,5519	92	2,1555	152	1,8207	212	1,5379	272	1,2991	332	1,0973		
33	2,5448	93	2,1495	153	1,8156	213	1,5336	273	1,2954	333	1,0942		
34	2,5376	94	2,1435	154	1,8105	214	1,5293	274	1,2918	334	1,0911		
35	2,5305	95	2,1374	155	1,8054	215	1,5250	275	1,2881	335	1,0881		
36	2,5234	96	2,1314	156	1,8004	216	1,5207	276	1,2845	336	1,0850		
37	2,5163	97	2,1254	157	1,7953	217	1,5165	277	1,2809	337	1,0820		
38	2,5092	98	2,1195	158	1,7903	218	1,5122	278	1,2773	338	1,0789		
39	2,5022	99	2,1135	159	1,7852	219	1,5079	279	1,2737	339	1,0759		
40	2,4951	100	2,1076	160	1,7802	220	1,5037	280	1,2701	340	1,0729		
41	2,4881	101	2,1017	161	1,7752	221	1,4995	281	1,2666	341	1,0699		
42	2,4811	102	2,0958	162	1,7702	222	1,4953	282	1,2630	342	1,0668		
43	2,4742	103	2,0899	163	1,7653	223	1,4911	283	1,2595	343	1,0638		
44	2,4672	104	2,0840	164	1,7603	224	1,4869	284	1,2559	344	1,0609		
45	2,4603	105	2,0781	165	1,7554	225	1,4827	285	1,2524	345	1,0579		
46	2,4534	106	2,0723	166	1,7504	226	1,4785	286	1,2489	346	1,0549		
47	2,4465	107	2,0665	167	1,7455	227	1,4744	287	1,2454	347	1,0519		
48	2,4396	108	2,0607	168	1,7406	228	1,4702	288	1,2419	348	1,0490		
49	2,4327	109	2,0549	169	1,7357	229	1,4661	289	1,2384	349	1,0460		
50	2,4259	110	2,0491	170	1,7308	230	1,4620	290	1,2349	350	1,0431		
51	2,4191	111	2,0434	171	1,7260	231	1,4579	291	1,2314	351	1,0402		
52	2,4123	112	2,0376	172	1,7211	232	1,4538	292	1,2280	352	1,0373		
53	2,4055	113	2,0319	173	1,7163	233	1,4497	293	1,2245	353	1,0343		
54	2,3988	114	2,0262	174	1,7115	234	1,4456	294	1,2211	354	1,0314		
55	2,3920	115	2,0205	175	1,7067	235	1,4416	295	1,2177	355	1,0285		
56	2,3853	116	2,0148	176	1,7019	236	1,4375	296	1,2142	356	1,0256		
57	2,3786	117	2,0091	177	1,6971	237	1,4335	297	1,2108	357	1,0228		
58	2,3719	118	2,0035	178	1,6923	238	1,4295	298	1,2074	358	1,0199		
59	2,3653	119	1,9979	179	1,6876	239	1,4254	299	1,2040	359	1,0170		
60	2,3586	120	1,9923	180	1,6828	240	1,4214	300	1,2007	360	1,0142		

Δ) ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΕΣ ΧΡΕΩΣΗΣ ΒΡΑΧΥΧΡΟΝΙΑΣ ΧΡΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΕΞΟΔΟΥΣ ΤΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ

Οι συντελεστές B υπολογίζονται από την συνάρτηση $B_{(d)} = a \cdot e^{-bd}$, ($B_{d \geq 365} = 1$) όπου a, b σταθεροί συντελεστές και d η διάρκεια ισχύος της Βραχυχρόνιας Αίτησης σε Ημέρες για τη χρήση των Εξόδων του Συστήματος Μεταφοράς. Οι συντελεστές B είναι κοινοί και για τις τρεις Εξόδους του Συστήματος Μεταφοράς.

Οι παράμετροι για τον υπολογισμό του συντελεστή B ορίζονται ως:

$$a = 3,031928$$

$$b = 0,003039$$

Στον παρακάτω πίνακα, παρουσιάζονται οι τιμές του Συντελεστή B , ανάλογα με τον αριθμό Ημερών βραχυχρόνιας Αίτησης στο Έτος.

d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)	d	B(d)
1	3,0227	61	2,5189	121	2,0991	181	1,7492	241	1,4576	301	1,2147	361	1,0122
2	3,0136	62	2,5113	122	2,0927	182	1,7439	242	1,4532	302	1,2110	362	1,0092
3	3,0044	63	2,5036	123	2,0863	183	1,7386	243	1,4488	303	1,2073	363	1,0061
4	2,9953	64	2,4960	124	2,0800	184	1,7333	244	1,4444	304	1,2037	364	1,0030
5	2,9862	65	2,4885	125	2,0737	185	1,7281	245	1,4400	305	1,2000	365	1
6	2,9771	66	2,4809	126	2,0674	186	1,7228	246	1,4357	306	1,1964		
7	2,9681	67	2,4734	127	2,0611	187	1,7176	247	1,4313	307	1,1927		
8	2,9591	68	2,4659	128	2,0549	188	1,7124	248	1,4270	308	1,1891		
9	2,9501	69	2,4584	129	2,0486	189	1,7072	249	1,4226	309	1,1855		
10	2,9412	70	2,4510	130	2,0424	190	1,7020	250	1,4183	310	1,1819		
11	2,9323	71	2,4435	131	2,0362	191	1,6968	251	1,4140	311	1,1783		
12	2,9234	72	2,4361	132	2,0301	192	1,6917	252	1,4097	312	1,1748		
13	2,9145	73	2,4287	133	2,0239	193	1,6866	253	1,4054	313	1,1712		
14	2,9056	74	2,4213	134	2,0178	194	1,6814	254	1,4012	314	1,1676		
15	2,8968	75	2,4140	135	2,0116	195	1,6763	255	1,3969	315	1,1641		
16	2,8880	76	2,4067	136	2,0055	196	1,6713	256	1,3927	316	1,1606		
17	2,8793	77	2,3994	137	1,9994	197	1,6662	257	1,3885	317	1,1570		
18	2,8705	78	2,3921	138	1,9934	198	1,6611	258	1,3843	318	1,1535		
19	2,8618	79	2,3848	139	1,9873	199	1,6561	259	1,3801	319	1,1500		
20	2,8531	80	2,3776	140	1,9813	200	1,6511	260	1,3759	320	1,1465		
21	2,8445	81	2,3704	141	1,9753	201	1,6461	261	1,3717	321	1,1431		
22	2,8359	82	2,3632	142	1,9693	202	1,6411	262	1,3675	322	1,1396		
23	2,8272	83	2,3560	143	1,9633	203	1,6361	263	1,3634	323	1,1361		
24	2,8187	84	2,3489	144	1,9574	204	1,6311	264	1,3592	324	1,1327		
25	2,8101	85	2,3417	145	1,9514	205	1,6262	265	1,3551	325	1,1293		
26	2,8016	86	2,3346	146	1,9455	206	1,6212	266	1,3510	326	1,1258		
27	2,7931	87	2,3275	147	1,9396	207	1,6163	267	1,3469	327	1,1224		
28	2,7846	88	2,3205	148	1,9337	208	1,6114	268	1,3428	328	1,1190		
29	2,7762	89	2,3134	149	1,9278	209	1,6065	269	1,3387	329	1,1156		
30	2,7677	90	2,3064	150	1,9220	210	1,6016	270	1,3347	330	1,1122		
31	2,7593	91	2,2994	151	1,9162	211	1,5968	271	1,3306	331	1,1088		
32	2,7510	92	2,2924	152	1,9103	212	1,5919	272	1,3266	332	1,1055		
33	2,7426	93	2,2855	153	1,9046	213	1,5871	273	1,3226	333	1,1021		
34	2,7343	94	2,2786	154	1,8988	214	1,5823	274	1,3186	334	1,0988		
35	2,7260	95	2,2716	155	1,8930	215	1,5775	275	1,3146	335	1,0955		
36	2,7177	96	2,2647	156	1,8873	216	1,5727	276	1,3106	336	1,0921		
37	2,7095	97	2,2579	157	1,8815	217	1,5679	277	1,3066	337	1,0888		
38	2,7013	98	2,2510	158	1,8758	218	1,5632	278	1,3026	338	1,0855		
39	2,6931	99	2,2442	159	1,8701	219	1,5584	279	1,2987	339	1,0822		
40	2,6849	100	2,2374	160	1,8645	220	1,5537	280	1,2947	340	1,0789		
41	2,6768	101	2,2306	161	1,8588	221	1,5490	281	1,2908	341	1,0757		
42	2,6686	102	2,2238	162	1,8532	222	1,5443	282	1,2869	342	1,0724		
43	2,6605	103	2,2171	163	1,8475	223	1,5396	283	1,2830	343	1,0691		
44	2,6525	104	2,2104	164	1,8419	224	1,5349	284	1,2791	344	1,0659		
45	2,6444	105	2,2036	165	1,8364	225	1,5303	285	1,2752	345	1,0627		
46	2,6364	106	2,1970	166	1,8308	226	1,5256	286	1,2713	346	1,0594		
47	2,6284	107	2,1903	167	1,8252	227	1,5210	287	1,2675	347	1,0562		
48	2,6204	108	2,1836	168	1,8197	228	1,5164	288	1,2636	348	1,0530		
49	2,6125	109	2,1770	169	1,8142	229	1,5118	289	1,2598	349	1,0498		
50	2,6045	110	2,1704	170	1,8087	230	1,5072	290	1,2560	350	1,0466		
51	2,5966	111	2,1638	171	1,8032	231	1,5026	291	1,2522	351	1,0435		
52	2,5888	112	2,1573	172	1,7977	232	1,4981	292	1,2484	352	1,0403		
53	2,5809	113	2,1507	173	1,7922	233	1,4935	293	1,2446	353	1,0371		
54	2,5731	114	2,1442	174	1,7868	234	1,4890	294	1,2408	354	1,0340		
55	2,5653	115	2,1377	175	1,7814	235	1,4845	295	1,2370	355	1,0309		
56	2,5575	116	2,1312	176	1,7760	236	1,4800	296	1,2333	356	1,0277		
57	2,5497	117	2,1247	177	1,7706	237	1,4755	297	1,2295	357	1,0246		
58	2,5420	118	2,1183	178	1,7652	238	1,4710	298	1,2258	358	1,0215		
59	2,5343	119	2,1119	179	1,7599	239	1,4665	299	1,2221	359	1,0184		
60	2,5266	120	2,1055	180	1,7545	240	1,4621	300	1,2184	360	1,0153		

- 18. Η Χρέωση Εξόδου του Συστήματος Μεταφοράς για Λογαριασμό Νέου Πελάτη κατά την περίοδο Δοκιμαστικής Λειτουργίας για το πρώτο Έτος Υπολογισμού των Τιμολογίων, γίνεται σύμφωνα με τους κάτωθι Συντελεστές (παρ. 3 Άρθρου 16 Κανονισμού Τιμολόγησης)**

Συντελεστής χρέωσης νέου Πελάτη της μεταφερόμενης ποσότητας για το έτος 2017 για την Έξοδο ΕΣΦΑ ισούται με:

ΧΝΠι (€/KWh ΑΘΔ)	2017
i = Βορειοανατολική Ζώνη	0,0020806
i = Βόρεια Ζώνη	0,0022470
i = Νότια Ζώνη	0,0032803

- 19. Ποσοστό προσαύξησης p % (παρ. 4 Άρθρου 17 Κανονισμού Τιμολόγησης)**

Ορίζεται ίσο με 20%.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 8 Οκτωβρίου 2016

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

**ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, έχει το **Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (Ν. 3469/2006, Α' 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ**1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)**

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ' εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)

Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: www.et.gr

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: helpdesk.et@et.gr

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: webmaster.et@et.gr

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: grammateia@et.gr

