

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΗ ΑΠΟΦΑΣΗ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ

της 10ης Φεβρουαρίου 2012

για τη θέσπιση κανόνων σχετικά με τα μεταβατικά εθνικά σχέδια που αναφέρονται στην οδηγία 2010/75/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου περί βιομηχανικών εκπομπών

[κοινοποιηθείσα υπό τον αριθμό Ε(2012) 612]

(Κείμενο που παρουσιάζει ενδιαφέρον για τον ΕΟΧ)

(2012/115/ΕΕ)

Η ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΠΙΤΡΟΠΗ,

ΕΞΕΛΩΣΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΑΠΟΦΑΣΗ:

Έχοντας υπόψη τη Συνθήκη για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης,

Άρθρο 1

Μονάδες καύσης που περιλαμβάνονται στα μεταβατικά εθνικά σχέδια

Έχοντας υπόψη την οδηγία 2010/75/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 24ης Νοεμβρίου 2010, περί των βιομηχανικών εκπομπών (ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης) ⁽¹⁾, και ιδίως το άρθρο 41 στοιχείο β),

Σύμφωνα με τις λεπτομερείς διατάξεις του τμήματος 1 του παραρτήματος της παρούσας απόφασης, ένα μεταβατικό εθνικό σχέδιο μπορεί να περιλαμβάνει μόνο ολόκληρες μονάδες καύσης που καλύπτονται από το κεφάλαιο III της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του άρθρου 32 παράγραφος 1 και τους κανόνες συνυπολογισμού που προβλέπονται στο άρθρο 29 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ.

Εκτιμώντας τα ακόλουθα:

Άρθρο 2

Περιεχόμενο των μεταβατικών εθνικών σχεδίων

- (1) Το άρθρο 32 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ προβλέπει ότι τα κράτη μέλη, από την 1η Ιανουαρίου 2016 έως την 30ή Ιουνίου 2020, μπορούν να καθορίζουν και να εφαρμόζουν μεταβατικό εθνικό σχέδιο που θα καλύπτει συγκεκριμένες μονάδες καύσης για τις οποίες το σχέδιο θα καλύπτει τις εκπομπές ενός ή περισσότερων από τους εξής ρύπους: οξείδια του αζώτου, διοξείδιο του θείου και σκόνη. Όσον αφορά τους αεριοστρόβιλους, μόνο οι εκπομπές οξειδίων του αζώτου καλύπτονται από το σχέδιο.
- (2) Οι μονάδες καύσης που καλύπτονται από το μεταβατικό εθνικό σχέδιο μπορούν να εξαιρούνται από τη συμμόρφωση προς τις οριακές τιμές εκπομπών που προβλέπονται στο άρθρο 30 παράγραφος 2 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ για τους ρύπους που υπόκεινται στο σχέδιο ή, κατά περίπτωση, προς τα ποσοστά αποθείωσης που προβλέπονται στο άρθρο 31 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ.
- (3) Προκειμένου να διασφαλιστεί ενιαία εφαρμογή του άρθρου 32 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, πρέπει να θεσπιστούν εκτελεστικοί κανόνες.
- (4) Τα μέτρα που προβλέπονται στον παρόντα κανονισμό είναι σύμφωνα με τη γνώμη της επιτροπής που συγκροτήθηκε βάσει του άρθρου 75 παράγραφος 1 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ,

1. Κάθε μεταβατικό εθνικό σχέδιο περιλαμβάνει τις ακόλουθες πληροφορίες σύμφωνα με το τμήμα 2 του παραρτήματος της παρούσας απόφασης:

- α) κατάλογο όλων των μονάδων καύσης που υπόκεινται στο σχέδιο, συμπεριλαμβανομένων όλων των σχετικών πληροφοριών για τα λειτουργικά χαρακτηριστικά τους·
- β) την υπολογισμένη συμβολή κάθε μεμονωμένης μονάδας καύσης στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2016 και το 2019·
- γ) πίνακα όπου θα ορίζονται τα ανώτατα όρια εκπομπών για κάθε ρύπο που καλύπτεται από το σχέδιο για τα έτη 2016, 2017, 2018, 2019 και για το πρώτο εξάμηνο του 2020·
- δ) τα στοιχεία για τον υπολογισμό των εν λόγω ανώτατων ορίων εκπομπών.

Επιπλέον, το μεταβατικό εθνικό σχέδιο περιλαμβάνει τις εξής πληροφορίες:

- α) περιγραφή του τρόπου με τον οποίο θα παρακολουθείται και θα αναφέρεται στην Επιτροπή η εφαρμογή του σχεδίου·

⁽¹⁾ ΕΕ L 334 της 17.12.2010, σ. 17.

β) κατάλογο των μέτρων που θα εφαρμοστούν ώστε να διασφαλιστεί ότι όλες οι μονάδες καύσης που περιλαμβάνονται στο σχέδιο θα έχουν συμμορφωθεί, το αργότερο έως την 1η Ιουλίου 2020, με τις ισχύουσες οριακές τιμές εκπομπών που ορίζονται στο παράρτημα V της οδηγίας 2010/75/ΕΕ.

2. Για τους σκοπούς του σημείου α) του πρώτου εδαφίου της παραγράφου 1, τα κράτη μέλη χρησιμοποιούν το πρότυπο που παρέχεται στον πίνακα Α.1 του προσαρτήματος Α του παραρτήματος της παρούσας απόφασης.

Για τους σκοπούς του σημείου γ) του πρώτου εδαφίου της παραγράφου 1, τα κράτη μέλη χρησιμοποιούν το πρότυπο που παρέχεται στον πίνακα Β.3 του προσαρτήματος Α του παραρτήματος της παρούσας απόφασης.

Άρθρο 3

Θέσπιση ανώτατων ορίων εκπομπών στα μεταβατικά εθνικά σχέδια

1. Για τους σκοπούς του άρθρου 32 παράγραφος 3 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, τα ανώτατα όρια εκπομπών υπολογίζονται σύμφωνα με τις μεθόδους που ορίζονται στο τμήμα 3 του παραρτήματος της παρούσας απόφασης.

2. Τα κράτη μέλη χρησιμοποιούν το πρότυπο του πίνακα Β.1 του προσαρτήματος Β του παραρτήματος της παρούσας απόφασης για να παρουσιάσουν τις σχετικές οριακές τιμές εκπομπών και τα ελάχιστα ποσοστά αποδείωσης, την υπολογισμένη συμβολή κάθε μονάδας καύσης στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2016 και τα συνολικά ανώτατα όρια εκπομπών για το 2016.

Στη στήλη του προτύπου με τον τίτλο «παρατηρήσεις», τα κράτη μέλη παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες σχετικά με τις οριακές τιμές εκπομπών που εφαρμόζονται για τον υπολογισμό:

α) στις περιπτώσεις όπου έχουν εφαρμοστεί οι οριακές τιμές εκπομπών που αναφέρονται στις σημειώσεις των πινάκων Γ.1 και Γ.2 του προσαρτήματος Γ του παραρτήματος της παρούσας απόφασης·

β) στις περιπτώσεις όπου οι μονάδες χρησιμοποιούν διάφορους τύπους καυσίμων ή αποτελούνται από συνδυασμό διαφόρων τύπων μονάδων.

3. Τα κράτη μέλη χρησιμοποιούν το πρότυπο του πίνακα Β.2 του προσαρτήματος Β του παραρτήματος της παρούσας απόφασης για να παρουσιάσουν τις σχετικές οριακές τιμές εκπομπών και τα ελάχιστα ποσοστά αποδείωσης, την υπολογισμένη συμβολή κάθε μονάδας καύσης στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2019 και τα συνολικά ανώτατα όρια εκπομπών για το 2019.

Στη στήλη του προτύπου με τον τίτλο «παρατηρήσεις», τα κράτη μέλη παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες σχετικά με τις οριακές τιμές εκπομπών που εφαρμόζονται για τον υπολογισμό:

α) στις περιπτώσεις όπου έχουν εφαρμοστεί οι οριακές τιμές εκπομπών που αναφέρονται στις σημειώσεις των πινάκων Δ.1 και Δ.2 του προσαρτήματος Δ του παραρτήματος της παρούσας απόφασης·

β) στις περιπτώσεις όπου οι μονάδες χρησιμοποιούν διάφορους τύπους καυσίμων ή αποτελούνται από συνδυασμό διαφόρων τύπων μονάδων.

Άρθρο 4

Εφαρμογή του μεταβατικού εθνικού σχεδίου

Σύμφωνα με το δεύτερο και τρίτο εδάφιο του άρθρου 32 παράγραφος 5 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, ένα κράτος μέλος μπορεί να εφαρμόσει το μεταβατικό εθνικό του σχέδιο μόνο κατόπιν έγκρισης της Επιτροπής.

Άρθρο 5

Εν συνεχεία αλλαγές στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο

1. Τα κράτη μέλη θεσπίζουν μηχανισμό που επιτρέπει τον προσδιορισμό τυχόν ενδεδειγμένων αλλαγών σε μονάδες καύσης που υπόκειται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο, οι οποίες ενδέχεται να επηρεάσουν τα ισχύοντα ανώτατα όρια εκπομπών.

2. Για τους σκοπούς του άρθρου 32 παράγραφος 6 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, τα κράτη μέλη ενημερώνουν την Επιτροπή για τυχόν μετέπειτα αλλαγές στο σχέδιο, οι οποίες επηρεάζουν τα ισχύοντα ανώτατα όρια εκπομπών, σύμφωνα με το τμήμα 4 του παραρτήματος της παρούσας απόφασης.

Άρθρο 6

Παρακολούθηση της συμμόρφωσης, διορθωτικές ενέργειες και υποβολή εκθέσεων στην Επιτροπή

1. Για τους σκοπούς του άρθρου 32 παράγραφος 4 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, οι αρμόδιες αρχές παρακολουθούν τις εκπομπές οξειδίων του αζώτου, διοξειδίου του θείου και σκόνης κάθε μονάδας καύσης που υπόκειται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο επαληθεύοντας τα δεδομένα παρακολούθησης και υπολογισμού των φορέων εκμετάλλευσης των μονάδων καύσης.

2. Τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ότι οι εκπομπές οξειδίων του αζώτου, διοξειδίου του θείου και σκόνης κάθε μονάδας καύσης που υπόκειται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο περιορίζονται σε βαθμό που να επιτρέπει τη συμμόρφωση με τα ανώτατα όρια εκπομπών. Εφόσον υπάρχει κίνδυνος μη συμμόρφωσης με τα ανώτατα όρια εκπομπών, τα κράτη μέλη λαμβάνουν όλα τα απαραίτητα μέτρα για την αποτροπή της υπέρβασης των εν λόγω ανώτατων ορίων.

3. Τα κράτη μέλη που εφαρμόζουν μεταβατικό εθνικό σχέδιο υποβάλλουν ετήσιες εκθέσεις στην Επιτροπή και εντός 12 μηνών τα στοιχεία ανά μονάδα που αναφέρονται στο άρθρο 72 παράγραφος 3 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ για όλες τις μονάδες καύσης που περιλαμβάνονται στο σχέδιο.

Άρθρο 7

Η παρούσα απόφαση απευθύνεται στα κράτη μέλη.

Βρυξέλλες, 10 Φεβρουαρίου 2012.

Για την Επιτροπή
Janez POTOČNIK
Μέλος της Επιτροπής

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

1. Μονάδες καύσης που περιλαμβάνονται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο

Τμήματα εγκαταστάσεων καύσης (π.χ. μία ή περισσότερες μεμονωμένες μονάδες καύσης οι οποίες μοιράζονται κοινή καπνοδόχο με άλλες μονάδες ή οι οποίες βρίσκονται σε κατάσταση που ορίζεται στο άρθρο 29 παράγραφος 2 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ) δεν υπάγονται σε μεταβατικό εθνικό σχέδιο ⁽¹⁾.

Για τους σκοπούς της δεύτερης περίπτωσης στοιχείο β) του άρθρου 32 παράγραφος 1 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, οι μονάδες καύσης που υπάγονται στην εν λόγω διάταξη περιλαμβάνουν επίσης μονάδες οι οποίες δεν λειτουργούνται από φορέα εκμετάλλευσης διυλιστηρίου, αλλά βρίσκονται εντός του διυλιστηρίου και χρησιμοποιούν τα καύσιμα που αναφέρονται στο εν λόγω σημείο.

Οι μονάδες καύσης που θα υπόκεινται στις διατάξεις του κεφαλαίου IV της οδηγίας 2010/75/ΕΕ σχετικά με τις μονάδες αποτέφρωσης και συναποτέφρωσης αποβλήτων σε οποιοδήποτε σημείο κατά τη διάρκεια εφαρμογής του μεταβατικού εθνικού σχεδίου δεν περιλαμβάνονται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο.

2. Δεδομένα μονάδων καύσης που περιλαμβάνονται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο

Το μεταβατικό εθνικό σχέδιο περιλαμβάνει κατάλογο όλων των μονάδων καύσης που καλύπτει και όλων των δεδομένων που αφορούν τις εν λόγω μονάδες, τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων εκπομπών.

Τα στοιχεία ανά μονάδα που περιλαμβάνονται στο σχέδιο σχετίζονται με τη συνολική ονομαστική θερμική ισχύ, τα χρησιμοποιούμενα καύσιμα και τα χαρακτηριστικά λειτουργίας κάθε μονάδας καύσης κατά τη χρονική περίοδο εφαρμογής του μεταβατικού εθνικού σχεδίου.

Κατ' ελάχιστον, τα ακόλουθα δεδομένα πρέπει να περιλαμβάνονται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο για κάθε μονάδα καύσης που υπάγεται σε αυτό:

1. Η ονομασία και η τοποθεσία της μονάδας καύσης ⁽²⁾.
2. Η ημερομηνία κατά την οποία χορηγήθηκε η πρώτη άδεια για τη μονάδα καύσης.
3. Η ημερομηνία κατά την οποία υπεβλήθη η πρώτη αίτηση για χορήγηση άδειας για τη μονάδα καύσης και η ημερομηνία κατά την οποία τέθηκε σε λειτουργία για πρώτη φορά η μονάδα καύσης.

Σημείωση: Αυτή η πληροφορία απαιτείται μόνο σε περίπτωση που η μονάδα καύσης έλαβε την πρώτη της άδεια μετά τις 27 Νοεμβρίου 2002, αλλά τέθηκε σε λειτουργία το αργότερο στις 27 Νοεμβρίου 2003.

4. Οποιαδήποτε επέκταση κατά τουλάχιστον 50 MW της συνολικής ονομαστικής θερμικής ισχύος της μονάδας καύσης, η οποία έλαβε χώρα από τις 27 Νοεμβρίου 2002 έως τις 31 Δεκεμβρίου 2010 (προσδιορίζοντας την προστιθέμενη δυναμικότητα σε MW) ⁽³⁾.
5. Η συνολική ονομαστική θερμική ισχύς (MW) κάθε μονάδας καύσης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2010.
6. Ο ετήσιος αριθμός ωρών λειτουργίας ⁽⁴⁾ κάθε μονάδας καύσης, των οποίων λαμβάνεται ο μέσος όρος κατά την περίοδο 2001-2010.

Σημείωση: Αυτή η πληροφορία απαιτείται μόνο εφόσον για τον υπολογισμό της συμβολής της μονάδας καύσης στο (στα) ανώτατο(-α) όριο(-α) εκπομπών χρησιμοποιούνται συγκεκριμένες οριακές τιμές εκπομπών για μονάδες καύσης που λειτουργούν λιγότερο από 1 500 ώρες ετησίως.

7. Ρύποι για τους οποίους η ενδιαφερόμενη μονάδα καύσης δεν καλύπτεται από το μεταβατικό εθνικό σχέδιο (εφόσον υπάρχει) ⁽⁵⁾.

⁽¹⁾ Ο ίδιος κανόνας ισχύει όσον αφορά τα άρθρα 33, 34 και 35 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Συνεπώς, ένα τμήμα μονάδας καύσης δεν δύναται να καλύπτεται από τις διατάξεις των άρθρων 33, 34 και 35 ενόψει άλλου τμήματος (ή τμημάτων) της ίδιας μονάδας περιλαμβάνεται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο.

⁽²⁾ Όπως έχει αναφερθεί στις απογραφές εκπομπών που καταρτίστηκαν σύμφωνα με την οδηγία 2001/80/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Οκτωβρίου 2001, για τον περιορισμό των εκπομπών στην ατμόσφαιρα ορισμένων ρύπων (ΕΕ L 309 της 27.11.2001, σ. 1).

⁽³⁾ Αυτή η πληροφορία απαιτείται για τον προσδιορισμό των σχετικών οριακών τιμών εκπομπών κατά την 1η Ιανουαρίου 2016, όπως ορίζονται στο άρθρο 10 της οδηγίας 2001/80/ΕΚ.

⁽⁴⁾ Ως «ώρες λειτουργίας» νοείται ο χρόνος, εκπεφρασμένος σε ώρες, κατά τον οποίο μια μονάδα καύσης, εν όλω ή εν μέρει, λειτουργεί και απορρίπτει εκπομπές στην ατμόσφαιρα, εξαιρουμένων των περιόδων έναρξης και παύσης λειτουργίας.

⁽⁵⁾ Για παράδειγμα, οι αεριοστρόβιλοι ενδέχεται να καλύπτονται από το μεταβατικό εθνικό σχέδιο μόνο όσον αφορά τις εκπομπές NO_x τους. Άλλες μονάδες ενδέχεται να καλύπτονται από το μεταβατικό εθνικό σχέδιο για ορισμένους ρύπους, ενώ υπόκεινται στις οριακές τιμές εκπομπών του παραρτήματος V της οδηγίας 2010/75/ΕΕ για άλλους ρύπους.

8. Η ετήσια ποσότητα καυσίμων που χρησιμοποιείται (T/έτος), των οποίων λαμβάνεται ο μέσος όρος κατά την περίοδο 2001-2010, διαμοιρασμένη σε 6 είδη καυσίμου: λιθάνθρακας, λιγνίτης, βιομάζα, άλλα στερεά καύσιμα, υγρά καύσιμα και αέρια καύσιμα ⁽¹⁾.

9. Το ετήσιο ποσοστό ροής καυσαερίων (Nm³/έτος), των οποίων λαμβάνεται ο μέσος όρος για την περίοδο 2001-2010 ⁽²⁾.

Σημείωση 1: Στην περίπτωση μονάδων καύσης που χρησιμοποιούν διάφορους τύπους καυσίμων και/ή αποτελούνται από διάφορους τύπους μονάδων, πρέπει να παρέχεται το ποσοστό ροής καυσαερίων για κάθε είδος καυσίμου και/ή είδος μονάδας καύσης χωριστά ⁽³⁾.

Σημείωση 2: Εάν το ποσοστό ροής καυσαερίων υπολογίζεται από την ποσότητα καυσίμου που χρησιμοποιείται (και δεν βασίζεται στην πραγματική παρακολουθούμενη ροή καυσαερίων), πρέπει να αναφέρεται ο συντελεστής (ή οι συντελεστές στην περίπτωση πολλαπλών καυσίμων ή ειδών μονάδων καύσης) που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό (Nm³/G).

10. Η ποσότητα παραγωγής θείου λόγω χρήσης εγχώριων στερεών καυσίμων ⁽⁴⁾ (τόνοι S/έτος), των οποίων λαμβάνεται ο μέσος όρος για την περίοδο 2001-2010.

Σημείωση: Αυτή η πληροφορία απαιτείται μόνο εφόσον η μονάδα καύσης χρησιμοποιεί εγχώρια στερεά καύσιμα και το ελάχιστο ποσοστό αποθείωσης χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της συμβολής της μονάδας καύσης στα ανώτατα όρια εκπομπών διοξειδίου του θείου (για το 2016 και/ή το 2019).

Στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο πρέπει να αναφέρονται σαφώς οι τυχόν μονάδες καύσης που καλύπτει και είναι αεριοστροβίλοι ή αεριοκίνητες μηχανές.

3. Καθορισμός των ανώτατων ορίων εκπομπών

3.1. Μέθοδος υπολογισμού της συμβολής κάθε μονάδας στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2016 και το 2019

3.1.1. Γενική περίπτωση

Για τον προσδιορισμό των εφαρμοστέων ανώτατων ορίων εκπομπών για έναν ρύπο τα έτη 2016 και 2019, η συμβολή κάθε μονάδας καύσης εκπεφρασμένη σε τόνους ανά έτος (t/έτος) θα υπολογίζεται σύμφωνα με την ακόλουθη εξίσωση:

$$\text{Συμβολή στο ανώτατο όριο (t/έτος)} = \text{Ροή καυσαερίων (Nm}^3\text{/έτος)} \times \text{ΟΤΕ (mg/Nm}^3\text{)} \times 1,0 \times 10^{-9}$$

όπου:

— «Ροή καυσαερίων» είναι η ογκομετρική παροχή καυσαερίων εκπεφρασμένη σε εκατομμύρια κυβικά μέτρα ετησίως (Nm³/έτος), λαμβανομένου του μέσου όρου για τα έτη 2001-2010. Εκφράζεται σε σταθερές συνθήκες θερμοκρασίας (273 K) και πίεσης (101,3 kPa), στις σχετικές συνθήκες οξυγόνου [ήτοι τις ίδιες συνθήκες που χρησιμοποιούνται για την οριακή τιμή εκπομπής (ΟΤΕ- ELV) και μετά από διόρθωση ως προς την υγρασία,

— «ΟΤΕ» είναι η σχετική οριακή τιμή εκπομπής για τον συγκεκριμένο ρύπο, που εκφράζεται σε mg/Nm³, με την παραδοχή κατ' όγκον περιεκτικότητας σε οξυγόνο στο καμινάριο 6 % στην περίπτωση στερεών καυσίμων, 3 % στην περίπτωση υγρών και αερίων καυσίμων (για μονάδες καύσης πέραν των αεριοστροβίλων ή των αεριοκίνητων μηχανών) και 15 % στην περίπτωση αεριοστροβίλων και αεριοκίνητων μηχανών.

Οι λεπτομέρειες σχετικά με τον καθορισμό των οριακών τιμών εκπομπής για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων εκπομπής για τα έτη 2016 και 2019 προβλέπονται στα τμήματα 3.2 και 3.3.

3.1.2. Ειδική περίπτωση εγκαταστάσεων που χρησιμοποιούν διάφορα είδη καυσίμων και/ή αποτελούνται από διάφορα είδη μονάδων

Η εξίσωση που αναφέρεται στο τμήμα 3.1.1 δεν επιτρέπεται να χρησιμοποιηθεί για εγκαταστάσεις καύσης με διάφορα είδη καυσίμων κατά την περίοδο 2001-2010 (ταυτόχρονα ή όχι) ή που αποτελούνται από διάφορα είδη μονάδων.

⁽¹⁾ Για τις μονάδες καύσης οι οποίες, σε οποιαδήποτε στιγμή κατά την περίοδο 2001-2010, συναποτέφρωναν απόβλητα [πέραν των αποβλήτων τα οποία νοούνται ως «βιομάζα» σύμφωνα με το ορισμό του άρθρου 3 παράγραφος 31 σημείο β) της οδηγίας 2010/75/ΕΕ και συνεπώς καλύπτονταν από την οδηγία 2000/76/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 4ης Δεκεμβρίου 2000, για την αποτέφρωση των αποβλήτων (ΕΕ L 332 της 28.12.2000, σ. 91)], η ποσότητα αποτεφρωθέντων αποβλήτων κατά την εν λόγω περίοδο δεν θα περιλαμβάνεται σε αυτό το σημείο.

⁽²⁾ Βλ. τμήμα 3.1.1 του παρόντος παραρτήματος σχετικά με τις εφαρμοστέες συνθήκες αναφοράς

⁽³⁾ Βλ. τμήμα 3.1.2 του παρόντος παραρτήματος

⁽⁴⁾ Ως «εγχώριο στερεό καύσιμο» νοείται το φυσικό στερεό καύσιμο το οποίο χρησιμοποιείται σε μονάδα καύσης ειδικά σχεδιασμένη για το καύσιμο αυτό και εξορύσσεται σε τοπικό επίπεδο.

Για ανάλογες εγκαταστάσεις καύσης απαιτείται η εφαρμογή διαφορετικών οριακών τιμών εκπομπής και/ή συνθηκών αναφοράς για τον υπολογισμό της συμβολής τους στα ανώτατα όρια εκπομπής. Συνεπώς, χρησιμοποιείται η ακόλουθη μέθοδος.

$$\text{Συμβολή στο ανώτατο όριο (t/έτος)} = \Sigma [\text{Ροή καυσαερίων (Nm}^3/\text{έτος)} \times \text{ΟΤΕ (mg/Nm}^3) \times 1,0 \times 10^{-9}]$$

Αυτή η εξίσωση προϋποθέτει ότι, για κάθε είδος καυσίμου που χρησιμοποιήθηκε κατά την περίοδο 2001-2010, ο μέσος ετήσιος όγκος καυσαερίων (Nm³/έτος) πολλαπλασιάζεται επί τη σχετική οριακή τιμή εκπομπής (που αντιστοιχεί στη συνολική ονομαστική θερμική ισχύ ολόκληρης της μονάδας καύσης). Τα γινόμενα των εν λόγω πολλαπλασιασμών στη συνέχεια προστίθενται για όλα τα είδη χρησιμοποιηθέντων καυσίμων.

Πρέπει να διασφαλιστεί ότι, για κάθε είδος καυσίμου, ο όγκος καυσαερίων και η οριακή τιμή εκπομπής που πολλαπλασιάστηκαν εκφράζονται στις ίδιες συνθήκες αναφοράς περιεκτικότητας σε οξυγόνο.

Η ίδια προσέγγιση ισχύει σε περιπτώσεις όπου, κατά την περίοδο 2001-2010, λαμβάνοντας υπόψη το άρθρο 29 παράγραφοι 1 και 2 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, μια μεμονωμένη εγκατάσταση καύσης αποτελούνταν από συνδυασμό διαφορετικών μονάδων. Χαρακτηριστικά παραδείγματα είναι:

- ένας ή περισσότεροι αεριοστρόβιλοι, σε συνδυασμό με ένα ή περισσότερα είδη μονάδων καύσης,
- μία ή περισσότερες αεριοκίνητες μηχανές, σε συνδυασμό με ένα ή περισσότερα είδη μονάδων καύσης,

3.1.3. Ελάχιστο ποσοστό αποθείωσης (ΕΠΑ)

Η εξίσωση που αναφέρεται στο τμήμα 3.1.1 δεν επιτρέπεται να χρησιμοποιείται για μονάδες καύσης που χρησιμοποιούν εγχώριο στερεό καύσιμο ⁽¹⁾ και οι οποίες δεν μπορούν να συμμορφωθούν με τις σχετικές οριακές τιμές εκπομπής που ορίζονται για το διοξείδιο του θείου στην οδηγία 2010/75/ΕΕ λόγω των χαρακτηριστικών του εν λόγω καυσίμου.

Για τις εν λόγω μονάδες, ο υπολογισμός της συμβολής τους στο ανώτατο όριο εκπομπής που ισχύει για το διοξείδιο του θείου μπορεί να βασίζεται στην εφαρμογή των σχετικών ελάχιστων ποσοστών αποθείωσης ⁽²⁾ αντί των οριακών τιμών εκπομπής για το διοξείδιο του θείου.

Σε αυτήν την περίπτωση, η συμβολή της μονάδας καύσης στο ανώτατο όριο εκπομπής διοξειδίου του θείου εκφρασμένο σε τόνους ανά έτος (t/έτος) υπολογίζεται σύμφωνα με την ακόλουθη εξίσωση:

$$\text{Συμβολή στο ανώτατο όριο SO}_2 \text{ (t/έτος)} = \text{Παραγωγή θείου (t/έτος)} \times (1 - (\text{ΕΠΑ}/100)) \times 2$$

όπου:

- «Παραγωγή θείου» είναι η ετήσια ποσότητα θείου (S) που περιέχεται στο εγχώριο στερεό καύσιμο το οποίο χρησιμοποιήθηκε στη μονάδα καύσης, εκφρασμένη σε τόνους ανά έτος (t/έτος), λαμβανομένου του μέσου όρου για την περίοδο 2001-2010.
- «ΕΠΑ» είναι το σχετικό ελάχιστο ποσοστό αποθείωσης, εκφρασμένο επί τοις εκατό.

Οι λεπτομέρειες σχετικά με τον καθορισμό του σχετικού ελάχιστου ποσοστού αποθείωσης για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων για το διοξείδιο του θείου τα έτη 2016 και 2019 προβλέπονται στα τμήματα 3.2 και 3.3.

3.2. Σχετικές οριακές τιμές εκπομπών και ελάχιστα ποσοστά αποθείωσης για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων εκπομπών για το 2016

Σύμφωνα με το άρθρο 32 παράγραφος 3 της οδηγίας 2010/75/Ε, το (τα) ανώτατο(-α) όριο(-α) εκπομπών για το έτος 2016 υπολογίζονται βάσει των σχετικών οριακών τιμών εκπομπών που ορίζονται στα παραρτήματα III έως VII της οδηγίας 2001/80/ΕΚ ή, κατά περίπτωση, βάσει του ελάχιστου ποσοστού αποθείωσης που ορίζεται στο παράρτημα III της οδηγίας 2001/80/ΕΚ. Συνεπώς, ο υπολογισμός των ανώτατων ορίων εκπομπών για το 2016 βασίζεται στις σχετικές οριακές τιμές εκπομπών και το ΕΠΑ, τα οποία θα ίσχυαν κατά την 1η Ιανουαρίου 2016 στη σχετική μονάδα καύσης σύμφωνα με την οδηγία 2001/80/ΕΚ, λαμβάνοντας υπόψη τις ακόλουθες διατάξεις ⁽³⁾.

⁽¹⁾ Αυτό ισχύει για μονάδες καύσης που χρησιμοποιούσαν εγχώριο στερεό καύσιμο την περίοδο 2001-2010.

⁽²⁾ Ως «ποσοστό αποθείωσης» νοείται ο λόγος της ποσότητας θείου που δεν εκπέμπεται στην ατμόσφαιρα από μια μονάδα καύσης σε δεδομένο χρονικό διάστημα, προς την ποσότητα θείου που περιέχεται στο στερεό καύσιμο το οποίο εισέρχεται στα συστήματα της μονάδας καύσης και χρησιμοποιείται στη μονάδα κατά το ίδιο χρονικό διάστημα.

⁽³⁾ Οι σχετικές οριακές τιμές εκπομπών για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων εκπομπών δεν επηρεάζονται από τη συμπεριληψη μιας μονάδας σε ένα εθνικό σχέδιο μείωσης των εκπομπών σύμφωνα με το άρθρο 4 παράγραφος 6 της οδηγίας 2001/80/ΕΚ.

Οι οριακές τιμές εκπομπών και το ΕΠΑ καθορίζονται βάσει της συνολικής ονομαστικής θερμικής ισχύος ολόκληρης της μονάδας καύσης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2010, το (τα) είδος(-η) καυσίμου που χρησιμοποιήθηκε(-αν) και τον ετήσιο αριθμό ωρών λειτουργίας, λαμβανομένου του μέσου όρου για την περίοδο 2001-2010. Σε περίπτωση που οι μονάδες καύσης έχουν επεκταθεί κατά τουλάχιστον 50 MW την περίοδο από 27 Νοεμβρίου 2002 έως 31 Δεκεμβρίου 2010, εφαρμόζονται οι κανόνες για τον υπολογισμό των σχετικών οριακών τιμών εκπομπών όπως ορίζονται στο άρθρο 10 της οδηγίας 2001/80/ΕΚ.

Για όλους τους αεριοστρόβιλους που περιλαμβάνονται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο, η σχετική οριακή τιμή εκπομπής αναφορικά με τα οξειδία του αζώτου είναι η οριζόμενη στο τμήμα Β του παραρτήματος VI της οδηγίας 2001/80/ΕΚ, ανεξαρτήτως του άρθρου 2 παράγραφος 7 εδάφιο ι) της οδηγίας 2001/80/ΕΚ.

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστεί οριακές τιμές εκπομπών στην οδηγία 2001/80/ΕΚ για τις αεριοκίνητες μηχανές, η σχετική οριακή τιμή εκπομπής για τα οξειδία του αζώτου είναι η οριζόμενη στο τμήμα 1 του παραρτήματος V της οδηγίας 2010/75/ΕΕ.

Για τις μονάδες καύσης που χρησιμοποιούσαν διαφορετικά είδη καυσίμων κατά την περίοδο 2001-2010, οι σχετικές οριακές τιμές εκπομπών αναγράφονται για κάθε μεμονωμένο καύσιμο. Στο τμήμα 3.1.2 παρέχονται λεπτομέρειες σχετικά με τη χρησιμοποιούμενη μέθοδο για τον υπολογισμό της συμβολής κάθε μονάδας στα ανώτατα όρια εκπομπής.

Η οδηγία 2001/80/ΕΚ επιτρέπει σε ορισμένες μονάδες καύσης να λειτουργούν για λιγότερες από 1 500 ώρες (ως κυλιόμενο μέσο όρο για μια περίοδο 5 ετών) προκειμένου να συμμορφώνονται με λιγότερο αυστηρές οριακές τιμές εκπομπών. Η εν λόγω οδηγία μπορεί να χρησιμοποιηθεί μόνο για τον υπολογισμό της συμβολής μιας μεμονωμένης μονάδας στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2016 εφόσον ο μέσος αριθμός ωρών λειτουργίας για τη μονάδα κατά τα έτη 2001-2010 είναι μικρότερος των 1 500 ωρών ετησίως.

Επισκόπηση των σχετικών οριακών τιμών εκπομπών όπως ορίζονται στα παραρτήματα III έως IV της οδηγίας 2001/80/ΕΚ και των αντιστοιχών ΕΠΑ σύμφωνα με το παράρτημα III της οδηγίας 2001/80/ΕΚ παρέχεται στους πίνακες Γ.1, Γ.2 και Γ.3 του προσαρτήματος Γ του παρόντος παραρτήματος ⁽¹⁾.

3.3. Σχετικές οριακές τιμές εκπομπών και ελάχιστα ποσοστά αποθείωσης για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων εκπομπών για το 2019

Σύμφωνα με το άρθρο 32 παράγραφος 3 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, τα ανώτατα όρια εκπομπών για το έτος 2019 υπολογίζονται με βάση τις σχετικές οριακές τιμές εκπομπών που ορίζονται στο τμήμα 1 του παραρτήματος V της οδηγίας 2010/75/ΕΕ ή, κατά περίπτωση, τα αντίστοιχα ελάχιστα ποσοστά αποθείωσης που ορίζονται στο τμήμα 5 του παραρτήματος V της οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Συνεπώς, ο υπολογισμός των ανώτατων ορίων εκπομπών για το 2019 βασίζεται στις σχετικές οριακές τιμές εκπομπών και τα ΕΠΑ τα οποία θα ίσχυαν κατά την 1η Ιανουαρίου 2019 δυνάμει της οδηγίας 2010/75/ΕΕ για την εκάστοτε υπό εξέταση μονάδα καύσης.

Οι οριακές τιμές εκπομπών και το ΕΠΑ καθορίζονται βάσει της συνολικής ονομαστικής θερμικής ισχύος ολόκληρης της μονάδας καύσης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2010, το (α) είδος(-η) καυσίμου που χρησιμοποιήθηκε(-αν) και τον ετήσιο αριθμό ωρών λειτουργίας, λαμβανομένου του μέσου όρου για την περίοδο 2001-2010.

Επισκόπηση των σχετικών οριακών τιμών εκπομπών όπως ορίζονται στο τμήμα 1 του παραρτήματος V της οδηγίας 2010/75/ΕΕ και των αντιστοιχών ΕΠΑ σύμφωνα με το τμήμα 5 του παραρτήματος V της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, παρέχεται στους πίνακες Δ.1, Δ.2 και Δ.3 του προσαρτήματος Δ του παρόντος παραρτήματος.

Για τις μονάδες καύσης που χρησιμοποιούσαν διαφορετικά είδη καυσίμων κατά την περίοδο 2001-2010, οι σχετικές οριακές τιμές εκπομπών αναγράφονται για κάθε μεμονωμένο καύσιμο. Στο τμήμα 3.1.2 παρέχονται λεπτομέρειες σχετικά με τη μέθοδο που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της συμβολής κάθε μονάδας στα ανώτατα όρια εκπομπής.

Η οδηγία 2010/75/ΕΕ επιτρέπει σε ορισμένες μονάδες καύσης να λειτουργούν για λιγότερες από 1 500 ώρες (ως κυλιόμενος μέσος όρος για μια περίοδο πέντε ετών) ώστε να συμμορφώνονται με λιγότερο αυστηρές οριακές τιμές εκπομπών. Η εν λόγω οδηγία μπορεί να εφαρμοστεί μόνο για τον υπολογισμό της συμβολής μιας μονάδας στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2019 εφόσον ο μέσος αριθμός ωρών λειτουργίας για την εν λόγω μονάδα κατά τα έτη 2001-2010 είναι μικρότερος των 1 500 ωρών ετησίως.

3.4. Υπολογισμός των ανώτατων ορίων εκπομπών

3.4.1. Υπολογισμός των ανώτατων ορίων εκπομπών για τα έτη 2016 και 2019

Για τα έτη 2016 και 2019, τα συνολικά ανώτατα όρια εκπομπών ανά ρύπο καθορίζονται από το άθροισμα των συμβολών κάθε μεμονωμένης μονάδας στα αντίστοιχα ανώτατα όρια εκπομπών:

$$\text{Ανώτατο όριο}_{2016} (\text{t/έτος}) = \Sigma [\text{συμβολή μεμονωμένης μονάδας στο ανώτατο όριο για το 2016}]$$

$$\text{Ανώτατο όριο}_{2019} (\text{t/έτος}) = \Sigma [\text{συμβολή μεμονωμένης μονάδας στο ανώτατο όριο για το 2019}]$$

⁽¹⁾ Η εν λόγω επισκόπηση δεν είναι εκτενής. Συγκεκριμένα, δεν καλύπτει καταστάσεις κατά τις οποίες μια μονάδα καύσης είχε επεκταθεί κατά τουλάχιστον 50 MW μεταξύ 27ης Νοεμβρίου 2002 και 31ης Δεκεμβρίου 2010, στην οποία περίπτωση καθίστανται σχετικές οι οριακές τιμές εκπομπών που αναγράφονται στα τμήματα Β των παραρτημάτων III έως VII της οδηγίας 2001/80/ΕΚ (εφαρμογή του άρθρου 10 της οδηγίας 2001/80/ΕΚ).

3.4.2. Υπολογισμός των ανώτατων ορίων εκπομπών για τα έτη 2017, 2018 και 2020

Τα ανώτατα όρια για το έτος 2017 (όριο2017) υπολογίζονται σύμφωνα με την ακόλουθη εξίσωση:

$$\text{Ανώτατο όριο2017} = \text{ανώτατο όριο2016} - \frac{(\text{ανώτατο όριο2016} - \text{ανώτατο όριο2019})}{3}$$

Τα ανώτατα όρια για το έτος 2018 (όριο2018) υπολογίζονται σύμφωνα με την ακόλουθη εξίσωση:

$$\text{Ανώτατο όριο2018} = \text{ανώτατο όριο2016} - \frac{2 * (\text{ανώτατο όριο2016} - \text{ανώτατο όριο2019})}{3}$$

Τα ανώτατα όρια για το πρώτο εξάμηνο του 2020 (ανώτατο όριο2020) είναι το ήμισυ του ανώτατου ορίου για το 2019:

$$\text{ανώτατο όριο2020} = \frac{\text{ανώτατο όριο2019}}{2}$$

4. Επερχόμενες αλλαγές στα μεταβατικά εθνικά σχέδια

Τα κράτη μέλη ενημερώνουν την Επιτροπή τουλάχιστον ως προς τα εξής:

- α) τις μονάδες καύσης που επιλέγουν παρέκκλιση περιορισμένης διάρκειας σύμφωνα με το άρθρο 33 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ·

Σημείωση: Αν και τα κράτη μέλη κοινοποιούν τα μεταβατικά εθνικά τους σχέδια στην Επιτροπή το αργότερο έως την 1η Ιανουαρίου 2013, οι φορείς εκμετάλλευσης οφείλουν να ενημερώσουν την αρμόδια αρχή έως την 1η Ιανουαρίου 2014 εάν πρόκειται να επιλέξουν την παρέκκλιση περιορισμένης διάρκειας. Συνεπώς, μια μονάδα καύσης μπορεί αρχικά να περιλαμβάνεται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο που έχει υποβληθεί στην Επιτροπή πριν τεθεί σε παρέκκλιση περιορισμένης διάρκειας. Η μονάδα καύσης πρέπει, τότε, να απομακρυνθεί από το μεταβατικό εθνικό σχέδιο αφού η αρμόδια αρχή ενημερωθεί από τον φορέα εκμετάλλευσης της μονάδας καύσης σχετικά με την απόφαση να επιλέξει την παρέκκλιση περιορισμένης διάρκειας. Η συμβολή στο (στα) εφαρμοστέο(-α) ανώτατο(-α) όριο(-α) εκπομπών των μονάδων καύσης που εμπίπτουν στο άρθρο 33 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ στη συνέχεια πρέπει να υπολογιστεί από το (τα) ανώτατο(-α) όριο(-α) εκπομπών όπως έχει υπολογιστεί στην τελευταία αποδεκτή εκδοχή του μεταβατικού εθνικού σχεδίου (ή, εάν δεν έχει γίνει αποδεκτό ένα τέτοιο σχέδιο, όπως έχει υπολογιστεί στην τελευταία εκδοχή του μεταβατικού εθνικού σχεδίου που έχει υποβληθεί στην Επιτροπή).

- β) τις μονάδες καύσης που έχουν κλείσει (ήτοι, αυτές τις μονάδες που έχουν διακόψει οριστικά τη λειτουργία τους) ή τη συνολική ονομαστική θερμική ισχύ των μονάδων εκείνων που έχει μειωθεί κάτω από 50 MW·

- γ) τις μονάδες καύσης που θα ξεκινήσουν να συναποτεφρώνουν απόβλητα μετά την 31η Δεκεμβρίου 2015 και οι οποίες συνεντάσσονται στο κεφάλαιο IV της οδηγίας 2010/75/ΕΕ.

Σημείωση: Όπως αναφέρεται στο άρθρο 32 παράγραφος 3 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, εάν μια μονάδα που περιλαμβάνεται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο έχει κλείσει ή δεν εμπίπτει πλέον στο πεδίο εφαρμογής του κεφαλαίου III της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, αυτό δεν συνεπάγεται αύξηση των συνολικών ετήσιων εκπομπών για τις υπόλοιπες μονάδες που καλύπτει το μεταβατικό εθνικό σχέδιο.

Για τους σκοπούς του άρθρου 32 παράγραφος 6 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ, τα κράτη μέλη δεν έχουν την υποχρέωση να κοινοποιούν στην Επιτροπή τις ακόλουθες πληροφορίες, καθώς οι επερχόμενες αλλαγές στις οποίες αναφέρονται δεν επηρεάζουν το (τα) εφαρμοστέο(-α) ανώτατο(-α) όριο(-α) εκπομπών:

- μείωση ή αύξηση της συνολικής ονομαστικής θερμικής ισχύος μετά την 31η Δεκεμβρίου 2010 (πέραν της μείωσης σε λιγότερο από 50 MW),
- μείωση ή αύξηση του αριθμού των συνολικών ετήσιων εκπομπών μετά το 2010,
- αλλαγή στη χρήση καυσίμων (είδος, ποσότητα) μετά το 2010 (πέραν της μεταστροφής σε καύση αποβλήτων, η οποία θα χαρακτηρίζει τη μονάδα ως μονάδα συναποτέφρωσης αποβλήτων, προκαλώντας τον αποκλεισμό της από το μεταβατικό εθνικό σχέδιο).

Αλλαγές που επηρεάζουν την ονομασία της μονάδας (π.χ. λόγω αλλαγής φορέα εκμετάλλευσης) αναφέρονται μέσω απογραφών εκπομπών, τις οποίες παρέχουν τα κράτη μέλη σύμφωνα με το άρθρο 6 παράγραφος 3 της παρούσας οδηγίας και το άρθρο 72 παράγραφος 3 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ.

Προσάρτημα Α

Πίνακας Α.1.

Πρότυπο για τον κατάλογο μονάδων καύσης που περιλαμβάνονται στο μεταβατικό εθνικό σχέδιο

A	B	Γ	Δ		E	ΣΤ	Z	H
Αριθμός	Ονομασία μονάδας	Τοποθεσία μονάδας (διεύθυνση)	Ημερομηνία κατά την οποία υπεβλήθη η πρώτη αίτηση για χορήγηση άδειας για τη μονάδα και η ημερομηνία κατά την οποία τέθηκε σε λειτουργία για πρώτη φορά η μονάδα	Η Ημερομηνία κατά την οποία χορηγήθηκε η πρώτη άδεια για τη μονάδα	Οποιαδήποτε επέκταση κατά τουλάχιστον 50 MW της συνολικής ονομαστικής θερμικής ισχύος της μονάδας καύσης, η οποία έλαβε χώρα από τις 27 Νοεμβρίου 2002 έως την 31η Δεκεμβρίου 2010 (συνολική επέκταση σε MW)	Συνολική ονομαστική θερμική ισχύς στις 31.12.2010 (MW)	Ετήσιος αριθμός ωρών λειτουργίας (μέσος όρος 2001-2010)	Ρύπος(-οι) (SO ₂ , NO _x , κοινορτός) για τον (τους) οποίο(-ους) η ενδιαφερόμενη μονάδα ΔΕΝ καλύπτεται από το μεταβατικό εθνικό σχέδιο

A	Θ	I					ΙΑ	ΙΒ	ΙΓ
Αριθμός	Προσδιορισμός εάν η μονάδα είναι αεριοστρόβιλος ή αεριοκίνητη μηχανή	Ετήσια ποσότητα χρησιμοποιηθέντων καυσίμων (μέσος όρος 2001-2010) (TJ/έτος)					Μέσο ετήσιο ποσοστό ροής καυσαερίων (μέσος όρος 2001-2010) (Nm ³ /έτος)	Ετήσια ποσότητα S σε χρησιμοποιηθέντα εγχώρια στερεά καύσιμα, η οποία εισήχθη στη μονάδα καύσης (μέσος όρος 2001-2010) (t/έτος)	Συντελεστής(-ές) μετατροπής που χρησιμοποιήθηκε(-αν) σε περίπτωση που το ποσοστό ροής καυσαερίων υπολογίστηκε από το χρησιμοποιηθέν καύσιμο (ανά είδος καυσίμου) (Nm ³ /GJ)
		λιθάνθρακας	λιγνίτης	βιομάζα	άλλα στερεά καύσιμα	υγρά καύσιμα	αέρια καύσιμα		

Προσάρτημα Β

Πίνακας Β.1.

Πρότυπο για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων εκπομπών για το 2016

A	B	Γ	Δ	E	ΣΤ	Z	H	Θ	I	ΙΑ
Αριθμός	ονομασία	περιεκτικότητα σε οξυγόνο αναφοράς (%)	σχετική ΟΤΕ για το SO ₂ (mg/Nm ³)	σχετικό ποσοστό αποθείωσης (κατά περίπτωση)	συμβολή της μονάδας στο ανώτατο όριο SO ₂ για το 2016 (t/έτος)	σχετική ΟΤΕ για το NO _x (mg/Nm ³)	συμβολή της μονάδας στο ανώτατο όριο NO _x για το 2016 (t/έτος)	σχετική ΟΤΕ για τον κωνιορτό (mg/Nm ³)	συμβολή της μονάδας στο ανώτατο όριο κωνιορτού για το 2016 (t/έτος)	παρατηρήσεις
(δεδομένα μεμονωμένης μονάδας)										
ΣΥΝΟΛΟ					ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ SO ₂		ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ NO _x		ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ κωνιορτού	

Πίνακας Β.2.

Πρότυπο για τον υπολογισμό των ανώτατων ορίων εκπομπών για το 2019

A	B	Γ	Δ	E	ΣΤ	Z	H	Θ	I	ΙΑ
Αριθμός	ονομασία	περιεκτικότητα σε οξυγόνο αναφοράς (%)	σχετική ΟΤΕ για το SO ₂ (mg/Nm ³)	σχετικό ποσοστό αποθείωσης (κατά περίπτωση)	συμβολή της μονάδας στο ανώτατο όριο SO ₂ για το 2019 (t/έτος)	σχετική ΟΤΕ για το NO _x (mg/Nm ³)	συμβολή της μονάδας στο ανώτατο όριο NO _x για το 2019 (t/έτος)	σχετική ΟΤΕ για τον κωνιορτό (mg/Nm ³)	συμβολή της μονάδας στο ανώτατο όριο κωνιορτού για το 2019 (t/έτος)	παρατηρήσεις
(δεδομένα μεμονωμένης μονάδας)										
ΣΥΝΟΛΟ					ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ SO ₂		ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ NO _x		ΣΥΝΟΛΙΚΟ ΑΝΩΤΑΤΟ ΟΡΙΟ κωνιορτού	

Πίνακας Β.3.

Επισκόπηση των ανώτατων ορίων εκπομπών

(τόνοι ετησίως)

	2016	2017	2018	2019	2020 (1 Ιαν. – 30 Ιουν.)
SO ₂					
NO _x					
κονιορτός					

Προσάρτημα Γ

Πίνακας Γ.1.

Σχετικές οριακές τιμές εκπομπών για τον υπολογισμό των μεμονωμένων συμβολών στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2016 για μονάδες καύσης πέραν των αεριοστροβίλων και των αεριοκίνητων μηχανών

Ρύπος	Είδος καυσίμου	OTE (mg/Nm ³)			
		50 - 100 MW	> 100 - 300 MW	> 300 - 500 MW	> 500 MW
SO ₂	Στερεό	2 000	2 000 έως 400 (γραμμική κλίμακα) (Σημείωση 1)		400
	Υγρό	1 700		1 700 έως 400 (γραμμική κλίμακα)	400
	Αέριο	35 εν γένει 5 για υγροποιημένο αέριο 800 για αέρια οπτανθρακοποιείων και αέρια υψικαμίνων			
NO _x (Σημείωση 6)	Στερεό (Σημείωση 2)	600			200 (Σημείωση 3)
	Υγρό	450			400
	Αέριο	300			200
κονιορτός	Στερεό	100			50 (Σημείωση 4)
	Υγρό	50 (Σημείωση 5)			
	Αέριο	5 εν γένει 10 για αέρια υψικαμίνων 50 για αέρια που παράγονται από τη χαλυβουργία και μπορούν να χρησιμοποιηθούν αλλού			

Η περιεκτικότητα σε οξυγόνο αναφοράς είναι 6 % για τα στερεά καύσιμα και 3 % για τα υγρά και αέρια καύσιμα.

Σημειώσεις:

- 800 mg/Nm³ για μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ μεγαλύτερη ή ίση με 400 MW, οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος
- 1 200 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες κατά τη 12μηνη περίοδο που έληξε την 1η Ιανουαρίου 2001 λειτουργούσαν και συνεχίζουν να λειτουργούν με στερεά καύσιμα με πτητικό περιεχόμενο < 10 %
- 450 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος
- 100 mg/Nm³ για μονάδες των οποίων η αρχική κατασκευαστική άδεια ή, εν τη απουσία παρόμοιας διαδικασίας, η αρχική άδεια λειτουργίας χορηγήθηκε πριν την 1η Ιουλίου 1987 και οι οποίες χρησιμοποιούν στερεά καύσιμα με περιεκτικότητα σε θερμότητα μικρότερη των 5 800 kJ/kg, περιεκτικότητα σε υγρασία > 45 % κατά βάρος, συνδυασμένη περιεκτικότητα σε υγρασία και τέφρα > 60 % κατά βάρος και περιεκτικότητα σε οξείδιο του ασβεστίου > 10 %
- 100 mg/Nm³ για μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ κάτω των 500 MW και οι οποίες χρησιμοποιούν υγρό καύσιμο με περιεκτικότητα σε τέφρα > 0,06 %
- για μονάδες οι οποίες βρίσκονται στα γαλλικά υπερπόντια διαμερίσματα, τις Αζόρες, τη Μαδέρα ή τις Κανάριες Νήσους, ισχύουν οι εξής OTE: στερεά καύσιμα εν γένει: 650 mg/Nm³, στερεά καύσιμα με < 10 % περιεκτικότητα σε πτητικές ενώσεις: 1 300 mg/Nm³, υγρά καύσιμα: 450 mg/Nm³, αέρια καύσιμα: 350 mg/Nm³

Πίνακας Γ.2.

Σχετικές οριακές τιμές εκπομπών για τον υπολογισμό των μεμονωμένων συμβολών στα ανώτατα όρια εκπομπών NO_x για το 2016 για τους αεριοστρόβιλους και τις αεριοκίνητες μηχανές

	ΟΤΕ για το NO _x (mg/Nm ³)
Αεριοκίνητες μηχανές (που χρησιμοποιούν αέρια καύσιμα)	100
Αεριοστρόβιλοι [συμπεριλαμβανομένων των αεριοστρόβιλων συνδυασμένου κύκλου (CCGT)] που χρησιμοποιούν τα ακόλουθα καύσιμα:	
Φυσικό αέριο (Σημείωση 1)	50 (Σημειώσεις 2 και 3)
Αέρια καύσιμα εκτός του φυσικού αερίου	120
Ελαφρά και μεσαία κλάσματα	120

Η περιεκτικότητα σε οξυγόνο αναφοράς είναι 15 %.

Σημειώσεις:

- Μεθάνιο που απαντά στη φύση και περιέχει αδρανή και άλλα συστατικά σε αναλογία 20 % (κατ' όγκο) κατ' ανώτατο όριο.
- 75 mg/Nm³ στις ακόλουθες περιπτώσεις (όπου η απόδοση του αεριοστρόβιλου προσδιορίζεται υπό συνθήκες βασικού φορτίου κατά ISO):
 - αεριοστρόβιλοι που χρησιμοποιούνται σε συστήματα συνδυασμένης παραγωγής θερμότητας και ηλεκτρισμού με συνολική απόδοση άνω του 75 %,
 - αεριοστρόβιλοι που χρησιμοποιούνται σε εγκαταστάσεις συνδυασμένου κύκλου με μέση ετήσια συνολική ηλεκτρική απόδοση άνω του 55 %,
 - αεριοστρόβιλοι που κινούν μηχανικά συστήματα
- Για τους αεριοστρόβιλους ανοικτού κύκλου που δεν εμπίπτουν σε καμία από τις κατηγορίες που αναφέρονται στη σημείωση 2 αλλά έχουν απόδοση άνω του 35 % (προσδιοριζόμενη κατά ISO υπό συνθήκες βασικού φορτίου) η ΟΤΕ είναι 50 × η/35, όπου η είναι η απόδοση του αεριοστρόβιλου (κατά ISO υπό συνθήκες βασικού φορτίου) εκφρασμένη σε ποσοστό επί τοις εκατό.

Πίνακας Γ.3.

Ελάχιστα σχετικά ποσοστά αποθείωσης για τον υπολογισμό των μεμονωμένων συμβολών στα ανώτατα όρια εκπομπών SO₂ για το 2016 στην περίπτωση μονάδων καύσης που χρησιμοποιούν εγχώρια στερεά καύσιμα τα οποία δεν δύνανται να συμμορφώνονται με τις οριακές τιμές εκπομπής για το SO₂ που αναφέρονται στο άρθρο 30 παράγραφοι 2 και 3 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ λόγω των χαρακτηριστικών του εν λόγω καυσίμου

Συνολική ονομαστική θερμική ισχύς	Ελάχιστο ποσοστό αποθείωσης
50 – 100 MW	60 %
> 100 – 300 MW	75 %
> 300 – 500 MW	90 %
> 500 MW	94 % εν γένει 92 % για μονάδες για τις οποίες έχει υπογραφεί σύμβαση εγκατάστασης εξοπλισμού αποθείωσης αερίων καύσης (FGD) ή διοχέτευσης άσβεστου και οι εργασίες εγκατάστασής του έχουν ξεκινήσει πριν την 1η Ιανουαρίου 2001

Προσάρτημα Δ

Πίνακας Δ.1.

Σχετικές οριακές τιμές εκπομπών για τον υπολογισμό των μεμονωμένων συμβολών στα ανώτατα όρια εκπομπών για το 2019 για μονάδες καύσης πέραν των αεριοστροβίλων και των αεριοκίνητων μηχανών

Ρύπος	Είδος καυσίμου	ΟΤΕ (mg/Nm ³)			
		50 – 100 MW	> 100 – 300 MW	> 300 – 500 MW	> 500 MW
SO ₂	Άνθρακας, λιγνίτης και άλλα στερεά καύσιμα (Σημείωση 1)	400	250	200	
	Βιομάζα (Σημείωση 1)	200			
	Τύρφη (Σημείωση 1)	300		200	
	Υγρό	350 (Σημείωση 2)	250 (Σημείωση 2)	200 (Σημείωση 3)	
	Αέριο	35 εν γένει 5 για υγροποιημένο αέριο 400 για αέρια οπτανθρακοποιείων χαμηλής θερμοδικής αξίας 200 για αέρια υψικαμίνων χαμηλής θερμοδικής αξίας			
NO _x	Άνθρακας, λιγνίτης και άλλα στερεά καύσιμα	300 (Σημειώσεις 4 και 5)	200 (Σημείωση 5)		200 (Σημείωση 6)
	Βιομάζα και τύρφη	300 (Σημείωση 5)	250 (Σημείωση 5)	200 (Σημείωση 5)	200 (Σημείωση 6)
	Υγρό	450	200 (Σημειώσεις 5 και 7)	150 (Σημειώσεις 5 και 7)	150 (Σημείωση 3)
	Φυσικό αέριο (Σημείωση 8)	100			
	Άλλα αέρια	300			200
κονιορτός	Άνθρακας, λιγνίτης και άλλα στερεά καύσιμα	30	25	20	
	Βιομάζα και τύρφη	30	20		
	Υγρό	30	25	20	
	Αέριο	5 εν γένει 10 για αέρια υψικαμίνων 30 για αέρια που παράγονται από τη χαλυβουργία και μπορούν να χρησιμοποιηθούν αλλού			

Η περιεκτικότητα σε οξυγόνο αναφοράς είναι 6 % για τα στερεά καύσιμα και 3 % για τα υγρά και αέρια καύσιμα.

Σημειώσεις:

- 800 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος
- 850 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος
- 400 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος
- 450 mg/Nm³ σε περίπτωση καύσης κονιοποιημένου λιγνίτη
- 450 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος

6. 450 mg/Nm³ για μονάδες στις οποίες χορηγήθηκε άδεια πριν την 1η Ιουλίου 1987 και οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος
7. 450 mg/Nm³ για μονάδες εντός χημικών εγκαταστάσεων που χρησιμοποιούν υγρά υπολείμματα παραγωγής ως μη εμπορικά καύσιμα για ίδια κατανάλωση
8. Μεθάνιο που απαντά στη φύση και περιέχει αδρανή και άλλα συστατικά σε αναλογία 20 % (κατ' όγκο) κατ' ανώτατο όριο.

Πίνακας Δ.2.

Σχετικές οριακές τιμές εκπομπών για τον υπολογισμό των μεμονωμένων συμβολών στα ανώτατα όρια εκπομπών NO_x για το 2019 για τους αεριοστρόβιλους και τις αεριοκίνητες μηχανές

	ΟΤΕ για το NO _x (mg/Nm ³)
Αεριοκίνητες μηχανές (που χρησιμοποιούν αέρια καύσιμα)	100
Αεριοστρόβιλοι [συμπεριλαμβανομένων των αεριοστρόβιλων συνδυασμένου κύκλου (CCGT)] που χρησιμοποιούν τα ακόλουθα καύσιμα:	
Φυσικό αέριο (Σημείωση 1)	50 (Σημειώσεις 2, 3 και 4)
Αέρια καύσιμα εκτός του φυσικού αερίου	120 (Σημείωση 5)
Ελαφρά και μεσαία κλάσματα	90 (Σημείωση 5)

Η περιεκτικότητα σε οξυγόνο αναφοράς είναι 15 %.

Σημειώσεις:

1. Το φυσικό αέριο είναι μεθάνιο που απαντά στη φύση και περιέχει αδρανή και άλλα συστατικά σε αναλογία 20 % (κατ' όγκο) κατ' ανώτατο όριο.
2. 75 mg/Nm³ στις ακόλουθες περιπτώσεις (όπου η απόδοση του αεριοστρόβιλου προσδιορίζεται υπό συνθήκες βασικού φορτίου κατά ISO):
 - αεριοστρόβιλοι που χρησιμοποιούνται σε συστήματα συνδυασμένης παραγωγής θερμότητας και ηλεκτρισμού με συνολική απόδοση άνω του 75 %
 - αεριοστρόβιλοι που χρησιμοποιούνται σε εγκαταστάσεις συνδυασμένου κύκλου με μέση ετήσια συνολική ηλεκτρική απόδοση άνω του 55 %,
 - αεριοστρόβιλοι που κινούν μηχανικά συστήματα
3. Για τους αεριοστρόβιλους ανοικτού κύκλου που δεν εμπίπτουν σε καμία από τις κατηγορίες που αναφέρονται στη σημείωση 2 αλλά έχουν απόδοση άνω του 35 % (προσδιοριζόμενη κατά ISO υπό συνθήκες βασικού φορτίου) η ΟΤΕ είναι 50 × η/35, όπου η είναι η απόδοση του αεριοστρόβιλου (κατά ISO υπό συνθήκες βασικού φορτίου) εκφρασμένη σε ποσοστό επί τοις εκατό.
4. 150 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος
5. 200 mg/Nm³ για μονάδες οι οποίες δεν υπερβαίνουν τις 1 500 ώρες λειτουργίας ανά έτος

Πίνακας Δ.3.

Ελάχιστα σχετικά ποσοστά αποθείωσης για τον υπολογισμό των μεμονωμένων συμβολών στα ανώτατα όρια εκπομπών SO₂ για το 2019 στην περίπτωση μονάδων καύσης που χρησιμοποιούν εγχώρια στερεά καύσιμα τα οποία δεν δύνανται να συμμορφώνονται με τις οριακές τιμές εκπομπής για το SO₂ που αναφέρονται στο άρθρο 30 παράγραφος 2 και 3 της οδηγίας 2010/75/ΕΕ λόγω των χαρακτηριστικών του εν λόγω καυσίμου

Συνολική ονομαστική θερμική ισχύς	Ελάχιστο ποσοστό αποθείωσης
50 – 100 MW	80 %
> 100 – 300 MW	90 %
> 300 MW	96 % εν γένει 95 % για μονάδες που χρησιμοποιούν ασφαλτούχο σχιστόλιθο