Το παρόν έγγραφο αποτελεί απλώς βοήθημα τεκμηρίωσης και τα θεσμικά όργανα δεν αναλαμβάνουν καμία ευθύνη για το περιεχόμενό του

►**B**

ΟΔΗΓΙΑ (ΕΕ) 2015/652 ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

της 20ής Απριλίου 2015

για τον καθορισμό των μεθόδων υπολογισμού και των απαιτήσεων υποβολής εκθέσεων σύμφωνα με την οδηγία 98/70/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων βενζίνης και ντίζελ

(ΕΕ L 107 της 25.4.2015, σ. 26)

Διορθώνεται από:

►**C1** Διορθωτικό ΕΕ L 129 της 27.5.2015, σ. 53 (2015/652)

▼B

ΟΔΗΓΙΑ (ΕΕ) 2015/652 ΤΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

της 20ής Απριλίου 2015

για τον καθορισμό των μεθόδων υπολογισμού και των απαιτήσεων υποβολής εκθέσεων σύμφωνα με την οδηγία 98/70/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων βενζίνης και ντίζελ

ΤΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΕΝΩΣΗΣ,

Έχοντας υπόψη τη Συνθήκη για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης,

Έχοντας υπόψη την οδηγία 98/70/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Οκτωβρίου 1998, σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων βενζίνης και ντίζελ και την τροποποίηση της οδηγίας 93/12/ΕΟΚ του Συμβουλίου ([1]), και ιδίως το άρθρο 7α παράγραφος 5,

Έχοντας υπόψη την πρόταση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής,

Εκτιμώντας τα ακόλουθα:

(1) Η μέθοδος υπολογισμού των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από καύσιμα και άλλες πηγές ενέργειας μη βιολογικής προέλευσης η οποία πρόκειται να θεσπιστεί σύμφωνα με το άρθρο 7α παράγραφος 5 της οδηγίας 98/70/ΕΚ πρέπει να συνεπάγεται την υποβολή εκθέσεων επαρκούς ακρίβειας, ώστε να μπορεί η Επιτροπή να αξιολογήσει κριτικά τις επιδόσεις των προμηθευτών όσον αφορά την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που υπέχουν δυνάμει του άρθρου 7α παράγραφος 2 της ανωτέρω οδηγίας. Η μέθοδος υπολογισμού θα πρέπει να διασφαλίζει την ακρίβεια, λαμβάνοντας παράλληλα δεόντως υπόψη την πολυπλοκότητα των σχετικών διοικητικών απαιτήσεων. Ταυτόχρονα, θα πρέπει να παρέχει κίνητρα στους προμηθευτές ώστε να μειώσουν την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από τα καύσιμα που προμηθεύουν. Θα πρέπει επίσης να δοθεί ιδιαίτερη προσοχή στον αντίκτυπο που θα έχει η μέθοδος υπολογισμού στα διυλιστήρια της Ένωσης. Επομένως, η μέθοδος υπολογισμού θα πρέπει να βασίζεται στις μέσες τιμές έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου οι οποίες αποτυπώνουν τη χαρακτηριστική στον κλάδο μέση τιμή για συγκεκριμένη πηγή καυσίμου. Αυτό έχει το πλεονέκτημα ότι μειώνει τον διοικητικό φόρτο για τους προμηθευτές και τα κράτη μέλη. Προς το παρόν, η προτεινόμενη μέθοδος υπολογισμού δεν θα πρέπει να απαιτεί τη διαφοροποίηση της έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από καύσιμα με βάση την πηγή των πρώτων υλών, επειδή αυτό θα επηρέαζε τις τρέχουσες επενδύσεις σε ορισμένα διυλιστήρια της Ένωσης.

(2) Οι απαιτήσεις υποβολής εκθέσεων από προμηθευτές καυσίμων που είναι μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις (ΜΜΕ), όπως αυτές ορίζονται στη σύσταση 2003/361/ΕΚ της Επιτροπής ([2]), θα πρέπει κατά το δυνατόν να ελαχιστοποιούνται στο πλαίσιο του άρθρου 7α παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ. Ομοίως, οι εισαγωγείς βενζίνης και ντίζελ που έχουν διυλιστεί εκτός της Ένωσης δεν θα πρέπει να υποχρεούνται να παρέχουν λεπτομερείς πληροφορίες σχετικά με τις πηγές των αργών πετρελαίων που χρησιμοποιήθηκαν για την παραγωγή των συγκεκριμένων καυσίμων, καθώς αυτές οι πληροφορίες μπορεί να μην είναι διαθέσιμες ή να είναι δύσκολο να αποκτηθούν.

([1]) ΕΕ L 350 της 28.12.1998, σ. 58.
([2]) Σύσταση 2003/361/ΕΚ της Επιτροπής, της 6ης Μαΐου 2003, σχετικά με τον ορισμό των πολύ μικρών, των μικρών και των μεσαίων επιχειρήσεων (ΕΕ L 124 της 20.5.2003, σ. 36).

▼B

(3) Προκειμένου να δοθούν κίνητρα για περαιτέρω μειώσεις των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (upstream emission reductions — UERs), οι εξοικονομήσεις που δηλώνονται λόγω της μείωσης των εκπομπών κατά το πρώτο στάδιο —συμπεριλαμβανομένων της καύσης και του εξαερισμού— θα πρέπει να συμπεριλαμβάνονται στον υπολογισμό των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κύκλου ζωής από τους προμηθευτές. Για να διευκολύνεται η δήλωση UERs από τους προμηθευτές, θα πρέπει να επιτρέπεται η χρήση διαφόρων συστημάτων εκπομπών για τον υπολογισμό και την πιστοποίηση των μειώσεων των εκπομπών. Επιλέξιμα θα πρέπει να είναι μόνο τα έργα UER τα οποία αρχίζουν μετά την ημερομηνία προσδιορισμού του βασικού προτύπου καυσίμου που ορίζεται στο άρθρο 7α παράγραφος 5 στοιχείο β) της οδηγίας 98/70/ΕΚ, δηλαδή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011.

(4) Οι σταθμισμένες μέσες προκαθορισμένες τιμές των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, που αντιπροσωπεύουν το αργό πετρέλαιο που καταναλίσκεται στην Ένωση, συνιστούν μια απλή μέθοδο υπολογισμού με την οποία οι προμηθευτές μπορούν να καθορίζουν την περιεκτικότητα σε αέρια του θερμοκηπίου των καυσίμων που προμηθεύουν.

(5) Οι UERs, οι οποίες σχετίζονται με τις εκπομπές πετρελαίου και αερίου κατά το πρώτο στάδιο, θα πρέπει να αξιολογούνται και να επικυρώνονται σύμφωνα με τις αρχές και τα πρότυπα που προσδιορίζονται στα διεθνή πρότυπα, και ιδίως τα ISO 14064, ISO 14065, και ISO 14066.

(6) Είναι επίσης σκόπιμο να διευκολυνθεί η εφαρμογή από τα κράτη μέλη της νομοθεσίας όσον αφορά τις UERs περιλαμβανομένων των μειώσεων από την καύση και τον εξαερισμό. Για τον σκοπό αυτό, πρέπει να εκπονηθεί μη νομοθετική καθοδήγηση υπό την αιγίδα της Επιτροπής σχετικά με διάφορες προσεγγίσεις για την ποσοτικοποίηση, την επαλήθευση, την επικύρωση, την παρακολούθηση και την κοινοποίηση των εν λόγω UERs (συμπεριλαμβανομένων των μειώσεων από την καύση και τον εξαερισμό σε μονάδες παραγωγής) πριν από τη λήξη της προθεσμίας μεταφοράς στο εθνικό δίκαιο, κατά το άρθρο 7 της παρούσας οδηγίας.

(7) Το άρθρο 7α παράγραφος 5 στοιχείο β) της οδηγίας 98/70/ΕΚ απαιτεί τη θέσπιση μεθόδου που προσδιορίζει το βασικό πρότυπο καυσίμου βάσει των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κύκλου ζωής ανά μονάδα ενέργειας από ορυκτά καύσιμα το 2010. Το βασικό πρότυπο θα πρέπει να βασίζεται στις καταναλωθείσες ποσότητες ντίζελ, βενζίνης, πετρελαίου εσωτερικής καύσης για μη οδικά οχήματα, υγραερίου (LPG) και συμπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG) σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβλήθηκαν επίσημα από τα κράτη μέλη στη σύμβαση-πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών (ΗΕ) για την κλιματική αλλαγή το 2010. Το βασικό πρότυπο καυσίμου δεν θα πρέπει να είναι το συγκριτικό ορυκτό καύσιμο που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της εξοικονόμησης εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από βιοκαύσιμα, το οποίο πρέπει να παραμείνει όπως ορίζεται στο παράρτημα IV της οδηγίας 98/70/ΕΚ.

(8) Δεδομένου ότι η σύνθεση του σχετικού μείγματος ορυκτών καυσίμων αλλάζει ελάχιστα από έτος σε έτος, η ετήσια συνολική μεταβολή της έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από τα ορυκτά καύσιμα θα είναι επίσης ελάχιστη. Επομένως, είναι σκόπιμο το βασικό πρότυπο καυσίμου να βασιστεί στη μέση κατανάλωση της Ένωσης το 2010, όπως αυτή προκύπτει από τα στοιχεία που υπέβαλαν τα κράτη μέλη στη σύμβαση-πλαίσιο των ΗΕ για την κλιματική αλλαγή.

▼B

(9) Το βασικό πρότυπο καυσίμου πρέπει να αντιπροσωπεύει τη μέση ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά το πρώτο στάδιο και την ένταση του καυσίμου διυλιστηρίου μέσης περιπλοκότητας για τα ορυκτά καύσιμα. Ως εκ τούτου, το βασικό πρότυπο θα πρέπει να υπολογίζεται με βάση τις μέσες προκαθορισμένες τιμές του αντίστοιχου καυσίμου. Η τιμή εκπομπών του βασικού προτύπου καυσίμου θα πρέπει να παραμείνει αμετάβλητη έως το 2020, προκειμένου να υπάρξει κανονιστική βεβαιότητα για τους προμηθευτές όσον αφορά τις υποχρεώσεις τους να μειώσουν την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από τα καύσιμα που προμηθεύουν.

(10) Το άρθρο 7α παράγραφος 5 στοιχείο δ) της οδηγίας 98/70/ΕΚ προβλέπει την υιοθέτηση μεθόδου για τον υπολογισμό της συμβολής ηλεκτρικών οδικών οχημάτων στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κύκλου ζωής. Σύμφωνα με το εν λόγω άρθρο, η μέθοδος υπολογισμού θα πρέπει να είναι συμβατή με το άρθρο 3 παράγραφος 4 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου ([1]). Για να εξασφαλιστεί αυτή η συμβατότητα, ο ίδιος συντελεστής προσαρμογής θα πρέπει να χρησιμοποιείται για την απόδοση του συστήματος μετάδοσης της κίνησης.

(11) Οι προμηθευτές μπορούν να αναφέρουν, στο πλαίσιο των ετήσιων εκθέσεών τους προς τα κράτη μέλη, τον ηλεκτρισμό που παρέχουν για χρήση στις οδικές μεταφορές, όπως προβλέπεται στο άρθρο 7α παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ. Για να περιοριστούν οι διοικητικές δαπάνες, είναι σκόπιμο η μέθοδος υπολογισμού να βασίζεται σε εκτίμηση —και όχι στην πραγματική μέτρηση— της κατανάλωσης ηλεκτρισμού από ηλεκτρικό οδικό όχημα ή μοτοσικλέτα για τους σκοπούς της έκθεσης που πρέπει να υποβάλουν οι προμηθευτές.

(12) Κρίνεται σκόπιμο να συμπεριληφθεί λεπτομερής προσέγγιση όσον αφορά τον υπολογισμό της ποσότητας και της έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από βιοκαύσιμα, σε περίπτωση που η επεξεργασία ενός βιοκαυσίμου και ενός ορυκτού καυσίμου συντελείται στο πλαίσιο της ίδιας διαδικασίας. Είναι αναγκαίο να εφαρμοστεί συγκεκριμένη μέθοδος, επειδή ο όγκος των βιοκαυσίμων που προκύπτει δεν είναι μετρήσιμος όπως κατά τη διάρκεια της υδροεπεξεργασίας φυτικών ελαίων με ορυκτά καύσιμα. Το άρθρο 7δ παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ ορίζει ότι οι εκπομπές αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής από βιοκαύσιμα πρέπει, για τους σκοπούς του άρθρου 7α και του άρθρου 7β παράγραφος 2 της εν λόγω οδηγίας, να υπολογίζονται με την ίδια μέθοδο. Ως εκ τούτου, η πιστοποίηση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από αναγνωρισμένα εθελοντικά συστήματα είναι έγκυρη τόσο για τους σκοπούς του άρθρου 7α όσο και για τους σκοπούς του άρθρου 7β παράγραφος 2 της οδηγίας 98/70/ΕΚ.

(13) Η απαιτούμενη υποβολή εκθέσεων από τους προμηθευτές, η οποία προβλέπεται στο άρθρο 7α παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, θα πρέπει να συμπληρωθεί με εναρμονισμένο μορφότυπο και ορισμό των προς υποβολή στοιχείων. Οι εναρμονισμένοι ορισμοί των στοιχείων είναι απαραίτητοι για την ορθή εκτέλεση του υπολογισμού της έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που συνδέονται με τις υποχρεώσεις υποβολής έκθεσης κάθε προμηθευτή, αφού τα στοιχεία αυτά είναι καθοριστικά για τη μέθοδο υπολογισμού που εναρμονίζεται σύμφωνα με το άρθρο 7α παράγραφος 5 στοιχείο α) της οδηγίας 98/70/ΕΚ. Τα στοιχεία αυτά περιλαμβάνουν την ταυτοποίηση του προμηθευτή,

([1]) Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ (ΕΕ L 140 της 5.6.2009, σ. 16).

▼B

την ποσότητα του καυσίμου ή της ενέργειας που διατίθεται στην αγορά και τον τύπο καυσίμου ή ενέργειας που διατίθεται στην αγορά.

(14) Η απαιτούμενη υποβολή εκθέσεων από τον προμηθευτή, που ορίζεται στο άρθρο 7α παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, πρέπει να συμπληρωθεί με εναρμονισμένες απαιτήσεις υποβολής εκθέσεων, εναρμονισμένο μορφότυπο υποβολής και εναρμονισμένους ορισμούς για την υποβολή εκθέσεων από τα κράτη μέλη στην Επιτροπή σχετικά με τις επιδόσεις των καυσίμων που καταναλώνονται στην Ένωση όσον αφορά τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου. Ειδικότερα, οι απαιτήσεις υποβολής εκθέσεων θα καταστήσουν εφικτή την επικαιροποίηση του συγκριτικού ορυκτού καυσίμου που περιγράφεται στο παράρτημα IV μέρος Γ σημείο 19 της οδηγίας 98/70/ΕΚ και στο παράρτημα V μέρος Γ σημείο 19 της οδηγίας 2009/28/ΕΚ και θα διευκολύνουν την υποβολή εκθέσεων που απαιτούνται σύμφωνα με τα άρθρα 8 παράγραφος 3 και 9 παράγραφος 2 της οδηγίας 98/70/ΕΚ καθώς και την επικαιροποίηση της μεθόδου υπολογισμού με βάση την τεχνική και επιστημονική πρόοδο, ώστε να εξασφαλίζεται ότι η μέθοδος αυτή πληροί τον σκοπό για τον οποίο προορίζεται. Τα στοιχεία αυτά θα πρέπει να περιλαμβάνουν την ποσότητα του καυσίμου ή της ενέργειας που διατίθεται στην αγορά και τον τύπο καυσίμου ή ενέργειας, τον τόπο αγοράς και την προέλευση του καυσίμου ή της ενέργειας που διατίθεται στην αγορά.

(15) Ενδείκνυται τα κράτη μέλη να επιτρέπουν στους προμηθευτές να εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους υποβολής εκθέσεων βασιζόμενοι σε ισοδύναμα στοιχεία που έχουν συλλεγεί σύμφωνα με άλλη ενωσιακή ή εθνική νομοθεσία, ώστε να μειώνεται ο διοικητικός φόρτος, με τον όρο ότι η υποβολή των εκθέσεων τηρεί τις απαιτήσεις του παραρτήματος IV και τους ορισμούς των παραρτημάτων I και III.

(16) Για να διευκολυνθεί η υποβολή εκθέσεων από ομάδες προμηθευτών σύμφωνα με το άρθρο 7α παράγραφος 4 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, το άρθρο 7α παράγραφος 5 στοιχείο γ) της εν λόγω οδηγίας προβλέπει τη θέσπιση όλων των αναγκαίων κανόνων. Είναι επιθυμητό να διευκολύνεται η εν λόγω υποβολή εκθέσεων, ώστε να αποφεύγεται η διατάραξη των φυσικών κινήσεων καυσίμων, αφού διαφορετικοί προμηθευτές διαθέτουν στην αγορά διαφορετικά καύσιμα σε διαφορετικές αναλογίες και, ως εκ τούτου, μπορεί να χρειαστεί να χρησιμοποιήσουν διάφορα επίπεδα πόρων για να επιτύχουν τον στόχο μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Κατά συνέπεια, είναι αναγκαίο να εναρμονιστούν οι ορισμοί όσον αφορά την ταυτοποίηση των προμηθευτών, την ποσότητα του καυσίμου ή της ενέργειας που διατίθεται στην αγορά, τον τύπο καυσίμου ή ενέργειας, τον τόπο αγοράς και την προέλευση του καυσίμου ή της ενέργειας που διατίθεται στην αγορά. Επιπλέον, για να αποφευχθεί η διπλή προσμέτρηση κατά την από κοινού υποβολή στοιχείων από τους προμηθευτές σύμφωνα με το άρθρο 7α παράγραφος 4, είναι σκόπιμο να εναρμονιστεί η εφαρμογή της μεθόδου υπολογισμού και υποβολής εκθέσεων από τα κράτη μέλη, συμπεριλαμβανομένης της υποβολής εκθέσεων στην Επιτροπή, ώστε οι απαιτούμενες πληροφορίες από ομάδα προμηθευτών να αφορούν συγκεκριμένο κράτος μέλος.

(17) Σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 3 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, τα κράτη μέλη πρέπει να υποβάλλουν ετήσια έκθεση με τα εθνικά τους στοιχεία σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων για το προηγούμενο ημερολογιακό έτος με βάση τον μορφότυπο που καθορίστηκε στην απόφαση 2002/159/ΕΚ της Επιτροπής ([1]). Για

([1]) Απόφαση 2002/159/ΕΚ της Επιτροπής, της 18ης Φεβρουαρίου 2002, περί ενιαίου εντύπου για την υποβολή συνοπτικών εθνικών δεδομένων σχετικά με την ποιότητα των καυσίμων (ΕΕ L 53 της 23.2.2002, σ. 30).

▼B

να καλυφθούν οι τροποποιήσεις που εισήχθησαν στην οδηγία 98/70/ΕΚ με την οδηγία 2009/30/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου [1] και οι μεταγενέστερες πρόσθετες απαιτήσεις υποβολής εκθέσεων για τα κράτη μέλη, είναι αναγκαίο, για λόγους αποτελεσματικότητας και εναρμόνισης, να διευκρινιστεί ποια από τα στοιχεία θα πρέπει να αναφέρονται, αλλά και να υιοθετηθεί μορφότυπος για την υποβολή των εν λόγω στοιχείων από τους προμηθευτές και τα κράτη μέλη.

(18) Στις 23 Φεβρουαρίου 2012 η Επιτροπή υπέβαλε σχέδιο μέτρου στην επιτροπή που έχει συσταθεί δυνάμει της οδηγίας 98/70/ΕΚ. Η εν λόγω επιτροπή δεν ήταν σε θέση να εκδώσει γνώμη με την αναγκαία ειδική πλειοψηφία. Ως εκ τούτου, είναι σκόπιμο η Επιτροπή να υποβάλει πρόταση στο Συμβούλιο, σύμφωνα με το άρθρο 5α παράγραφος 4 της απόφασης 1999/468/ΕΚ του Συμβουλίου [2],

ΕΞΕΔΩΣΕ ΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΟΔΗΓΙΑ:

Άρθρο 1

Θέμα — Πεδίο εφαρμογής

1. Η παρούσα οδηγία θέτει κανόνες περί των μεθόδων υπολογισμού και υποβολής εκθέσεων σύμφωνα με την οδηγία 98/70/ΕΚ.

2. Η παρούσα οδηγία εφαρμόζεται, αφενός, στα καύσιμα που χρησιμοποιούνται για την κίνηση των οδικών οχημάτων και των μη οδικών κινητών μηχανημάτων (συμπεριλαμβανομένων των σκαφών εσωτερικής ναυσιπλοΐας όταν δεν βρίσκονται στη θάλασσα), των γεωργικών και δασικών ελκυστήρων, των σκαφών αναψυχής όταν δεν βρίσκονται στη θάλασσα και, αφετέρου, στον ηλεκτρισμό που χρησιμοποιείται στα οδικά οχήματα.

Άρθρο 2

Ορισμοί

Για τους σκοπούς της παρούσας οδηγίας, εκτός από τους ορισμούς που περιέχονται ήδη στην οδηγία 98/70/ΕΚ, ισχύουν οι ακόλουθοι ορισμοί:

1) «εκπομπές κατά το πρώτο στάδιο»: κάθε εκπομπή αερίων του θερμοκηπίου που πραγματοποιείται προτού η πρώτη ύλη εισέλθει στο διυλιστήριο ή στην εγκατάσταση επεξεργασίας όπου παρήχθη το καύσιμο που αναφέρεται στο παράρτημα Ι·

2) «φυσική άσφαλτος»: κάθε πηγή πρώτων υλών διυλιστηρίου η οποία:

   α) έχει πυκνότητα κατά API (American Petroleum Institute) 10 βαθμών ή μικρότερη, η οποία μετράται στο κοίτασμα, στον τόπο εξόρυξής του, σύμφωνα με τη μέθοδο δοκιμής D287 της American Society for Testing and Materials (ASTM) [3]·

[1] Οδηγία 2009/30/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, με την οποία τροποποιείται η οδηγία 98/70/ΕΚ όσον αφορά τις προδιαγραφές για τη βενζίνη, το ντίζελ και το πετρέλαιο εσωτερικής καύσης και την καθιέρωση μηχανισμού για την παρακολούθηση και τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, τροποποιείται η οδηγία 1999/32/ΕΚ του Συμβουλίου όσον αφορά την προδιαγραφή των καυσίμων που χρησιμοποιούνται στα πλοία εσωτερικής ναυσιπλοΐας και καταργείται η οδηγία 93/12/ΕΟΚ (ΕΕ L 140 της 5.6.2009, σ. 88).

[2] Απόφαση 1999/468/ΕΚ του Συμβουλίου, της 28ης Ιουνίου 1999, για τον καθορισμό των όρων άσκησης των εκτελεστικών αρμοδιοτήτων που ανατίθενται στην Επιτροπή (ΕΕ L 184 της 17.7.1999, σ. 23).

[3] American Society for Testing and Materials: http://www.astm.org/index.shtml

▼B

β) έχει ετήσιο μέσο ιξώδες σε θερμοκρασία κοιτάσματος μεγαλύτερο από εκείνο που υπολογίζεται με την εξίσωση: ιξώδες (centipoise) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$, όπου Τ είναι η θερμοκρασία σε βαθμούς Κελσίου·

γ) εμπίπτει στον ορισμό για τις ασφαλτούχες άμμους υπό τον κωδικό ΣΟ 2714 της συνδυασμένης ονοματολογίας (ΣΟ), όπως αναφέρεται στον κανονισμό (ΕΟΚ) αριθ. 2658/87 του Συμβουλίου ([1])· και

δ) χαρακτηρίζεται από το γεγονός ότι η αξιοποίηση της πηγής της πρώτης ύλης επιτυγχάνεται με την εξόρυξη ή τη θερμικώς υποβοηθούμενη στράγγιση με βαρύτητα, κατά την οποία η θερμική ενέργεια προέρχεται κυρίως από καύσιμα διαφορετικά από την ίδια την πρώτη ύλη·

3) «πισσούχος σχιστόλιθος»: κάθε πηγή πρώτης ύλης διυλιστηρίου που βρίσκεται σε σχηματισμό πετρωμάτων που περιέχει στερεά κηροζίνη και εμπίπτει στον ορισμό για τον πισσούχο σχιστόλιθο υπό τον κωδικό ΣΟ 2714, όπως αναφέρεται στον κανονισμό (ΕΟΚ) αριθ. 2658/87. Η αξιοποίηση της πηγής της πρώτης ύλης επιτυγχάνεται με την εξόρυξη ή τη θερμικώς υποβοηθούμενη στράγγιση με βαρύτητα·

4) «βασικό πρότυπο καυσίμου»: βασικό πρότυπο καυσίμου βασιζόμενο στις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής ανά μονάδα ενεργείας από ορυκτά καύσιμα το 2010·

5) «συμβατικό αργό πετρέλαιο»: κάθε πρώτη ύλη διυλιστηρίου με πυκνότητα κατά API μεγαλύτερη από 10 βαθμούς, η οποία μετράται στο κοίτασμα, στον τόπο προέλευσης του, σύμφωνα με τη μέθοδο δοκιμής D287 της ASTM και δεν εμπίπτει στον ορισμό για τον κωδικό ΣΟ 2714, όπως αναφέρεται στον κανονισμό (ΕΟΚ) αριθ. 2658/87.

Άρθρο 3

Μέθοδος υπολογισμού της έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από τα καύσιμα και της παρεχομένης ενεργείας, πλην των βιοκαυσίμων, και υποβολή εκθέσεων από προμηθευτές καυσίμων

1. Για τους σκοπούς του άρθρου 7α παράγραφος 2 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, τα κράτη μέλη εξασφαλίζουν ότι οι προμηθευτές εφαρμόζουν τη μέθοδο υπολογισμού που ορίζεται στο παράρτημα Ι της παρούσας οδηγίας για να προσδιορίσουν την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από τα καύσιμα που προμηθεύουν.

2. Για τους σκοπούς του άρθρου 7α παράγραφος 1 δεύτερο εδάφιο και του άρθρου 7α παράγραφος 2 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, τα κράτη μέλη απαιτούν από τους προμηθευτές να υποβάλουν τα στοιχεία χρησιμοποιώντας τους ορισμούς και τη μέθοδο υπολογισμού που καθορίζονται στο παράρτημα Ι της παρούσας οδηγίας. Τα στοιχεία υποβάλλονται σε ετήσια βάση, σύμφωνα με το υπόδειγμα που παρατίθεται στο παράρτημα IV της παρούσας οδηγίας.

3. Για τους σκοπούς του άρθρου 7α παράγραφος 4 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, κάθε κράτος μέλος διασφαλίζει ότι τυχόν ομάδα προμηθευτών που επιλέγει να θεωρηθεί μεμονωμένος προμηθευτής εκπληρώνει

([1]) Κανονισμός (ΕΟΚ) αριθ. 2658/87 του Συμβουλίου, της 23ης Ιουλίου 1987, για τη δασμολογική και στατιστική ονοματολογία και το κοινό δασμολόγιο (ΕΕ L 256 της 7.9.1987, σ. 1).

▼B

την υποχρέωση που προβλέπεται στο άρθρο 7α παράγραφος 2 εντός της επικράτειας του εν λόγω κράτους μέλους.

4. Τα κράτη μέλη εφαρμόζουν την απλουστευμένη μέθοδο που παρατίθεται στο παράρτημα I της παρούσας οδηγίας για τους προμηθευτές καυσίμων που είναι μικρές και μεσαίες επιχειρήσεις.

Άρθρο 4

Υπολογισμός του βασικού προτύπου καυσίμου και μείωση της έντασης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου

Για να επαληθευθεί η συμμόρφωση των προμηθευτών με τις υποχρεώσεις που υπέχουν δυνάμει του άρθρου 7α παράγραφος 2 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, τα κράτη μέλη απαιτούν από τους προμηθευτές να συγκρίνουν τις μειώσεις που έχουν επιτύχει όσον αφορά τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου κύκλου ζωής από τα καύσιμα και από τον ηλεκτρισμό με το βασικό πρότυπο καυσίμου που ορίζεται στο παράρτημα II της παρούσας οδηγίας.

Άρθρο 5

Υποβολή εκθέσεων από τα κράτη μέλη

1. Κατά την υποβολή εκθέσεων στην Επιτροπή σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 3 της οδηγίας 98/70/ΕΚ, τα κράτη μέλη παρέχουν στην Επιτροπή στοιχεία σχετικά με τη συμμόρφωση με το άρθρο 7α της εν λόγω οδηγίας, όπως ορίζεται στο παράρτημα III της παρούσας οδηγίας.

2. Τα κράτη μέλη χρησιμοποιούν τα εργαλεία του ReportNet του Ευρωπαϊκού Οργανισμού Περιβάλλοντος, τα οποία παρέχονται δυνάμει του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 401/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου ([1]), για την υποβολή των στοιχείων που ορίζονται στο παράρτημα III της παρούσας οδηγίας. Τα στοιχεία διαβιβάζονται από τα κράτη μέλη ηλεκτρονικά στο κεντρικό αποθετήριο δεδομένων (Central Data Repository), το οποίο διαχειρίζεται ο Ευρωπαϊκός Οργανισμός Περιβάλλοντος.

3. Τα στοιχεία υποβάλλονται σε ετήσια βάση σύμφωνα με τον μορφότυπο που ορίζεται στο παράρτημα IV. Τα κράτη μέλη κοινοποιούν στην Επιτροπή την ημερομηνία της μεταφοράς και το όνομα της αρμόδιας αρχής που είναι υπεύθυνη για την επαλήθευση και την υποβολή των στοιχείων στην Επιτροπή.

Άρθρο 6

Κυρώσεις

Τα κράτη μέλη ορίζουν τους κανόνες για τις κυρώσεις που επιβάλλονται σε περίπτωση παράβασης των εθνικών διατάξεων που θεσπίζονται δυνάμει της παρούσας οδηγίας και λαμβάνουν όλα τα αναγκαία μέτρα για να εξασφαλίζουν την εφαρμογή τους. Οι προβλεπόμενες κυρώσεις πρέπει να είναι αποτελεσματικές, αναλογικές και αποτρεπτικές. Τα κράτη μέλη κοινοποιούν τις εν λόγω διατάξεις στην Επιτροπή το αργότερο στις 21 Απριλίου 2017 και την ενημερώνουν χωρίς καθυστέρηση για κάθε μεταγενέστερη τροποποίησή τους.

([1]) Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 401/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, για τον ευρωπαϊκό οργανισμό περιβάλλοντος και το ευρωπαϊκό δίκτυο πληροφοριών και παρατηρήσεων σχετικά με το περιβάλλον (ΕΕ L 126 της 21.5.2009, σ. 13).

▼B

Άρθρο 7

Μεταφορά στο εθνικό δίκαιο

1. Τα κράτη μέλη θέτουν σε ισχύ τις αναγκαίες νομοθετικές, κανονιστικές και διοικητικές διατάξεις για να συμμορφωθούν με την παρούσα οδηγία το αργότερο στις 21 Απριλίου 2017. Κοινοποιούν αμέσως στην Επιτροπή το κείμενο των εν λόγω διατάξεων.

2. Όταν τα κράτη μέλη θεσπίζουν τις εν λόγω διατάξεις, αυτές περιέχουν αναφορά στην παρούσα οδηγία ή συνοδεύονται από την αναφορά αυτή κατά την επίσημη δημοσίευσή τους. Ο τρόπος της αναφοράς καθορίζεται από τα κράτη μέλη.

3. Τα κράτη μέλη ανακοινώνουν στην Επιτροπή το κείμενο των ουσιωδών διατάξεων εσωτερικού δικαίου τις οποίες θεσπίζουν στον τομέα που διέπεται από την παρούσα οδηγία.

Άρθρο 8

Έναρξη ισχύος

Η παρούσα οδηγία αρχίζει να ισχύει την εικοστή ημέρα από τη δημοσίευσή της στην *Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης*.

Άρθρο 9

Αποδέκτες

Η παρούσα οδηγία απευθύνεται στα κράτη μέλη.

▼B

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ I

ΜΕΘΟΔΟΣ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΕΚΘΕΣΕΩΝ ΑΠΟ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΝΤΑΣΗ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΤΟΥ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ ΚΥΚΛΟΥ ΖΩΗΣ ΤΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Μέρος 1

Κατά τον υπολογισμό της έντασης εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των καυσίμων και της ενέργειας ενός προμηθευτή

Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των καυσίμων και της ενέργειας εκφράζεται σε γραμμάρια ισοδυνάμου διοξειδίου του άνθρακα ανά megajoule (MJ) καυσίμου (gCO_{2eq}/MJ)·

1. Τα αέρια του θερμοκηπίου που λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό της έντασης των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου των καυσίμων είναι το διοξείδιο του άνθρακα (CO_2), το υποξείδιο του αζώτου (N_2O) και το μεθάνιο (CH_4). Για τον υπολογισμό της ισοδυναμίας CO_2, οι εκπομπές αυτών των αερίων ανάγονται σε ισοδύναμες εκπομπές CO_2 ως εξής:

   CO_2: 1· CH_4: 25· N_2O: 298

2. Στον υπολογισμό των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου δεν λαμβάνονται υπόψη οι εκπομπές από την κατασκευή των μηχανημάτων και του εξοπλισμού που χρησιμοποιούνται για την εξόρυξη, την παραγωγή, τη διύλιση και την κατανάλωση των ορυκτών καυσίμων.

3. Η ένταση αερίων θερμοκηπίου ενός προμηθευτή, από τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής όλων των καυσίμων και την παρασχεθείσα ενέργεια, υπολογίζεται σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{Ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ενός προμηθευτή}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

Όπου:

α) «#» είναι η ταυτοποίηση του προμηθευτή (δηλαδή ταυτοποίηση της οντότητας που υποχρεούται να καταβάλει τον ειδικό φόρο κατανάλωσης), όπως ορίζεται στον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 684/2009 της Επιτροπής ([1]), ως ο αριθμός ειδικού φόρου κατανάλωσης του συναλλασσομένου (αριθμός μητρώου SEED — System for Exchange of Excise Data) ή αριθμός φορολογικού μητρώου ΦΠΑ του πίνακα 1 σημείο 5 στοιχείο α) του παραρτήματος I του εν λόγω κανονισμού για τους κωδικούς τύπου προορισμού 1-5 και 8, που είναι επίσης ο φορέας που οφείλει να καταβάλει τον ειδικό φόρο κατανάλωσης σύμφωνα με το άρθρο 8 της οδηγίας 2008/118/ΕΚ του Συμβουλίου ([2]), τη στιγμή που ο φόρος κατέστη απαιτητός σύμφωνα με το άρθρο 7 παράγραφος 2 της οδηγίας 2008/118/ΕΚ. Αν αυτή η ταυτοποίηση δεν είναι διαθέσιμη, τα κράτη μέλη εξασφαλίζουν ότι θεσπίζεται αντίστοιχο μέσο ταυτοποίησης σύμφωνα με εθνικό σύστημα υποβολής εκθέσεων σχετικά με τον ειδικό φόρο κατανάλωσης·

β) «x» είναι τα είδη καυσίμων και ενέργειας που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας οδηγίας, όπως εκφράζονται στον πίνακα 1 σημείο 17 στοιχείο γ) του παραρτήματος I του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 684/2009. Αν δεν είναι διαθέσιμα τα στοιχεία αυτά, τα κράτη

([1]) Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 684/2009 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2009, για την εφαρμογή της οδηγίας 2008/118/ΕΚ του Συμβουλίου όσον αφορά τις μηχανοργανωμένες διαδικασίες για τη διακίνηση προϊόντων που υπόκεινται σε ειδικούς φόρους κατανάλωσης υπό καθεστώς αναστολής των φόρων αυτών (ΕΕ L 197 της 29.7.2009, σ. 24).

([2]) Οδηγία 2008/118/ΕΚ του Συμβουλίου, της 16ης Δεκεμβρίου 2008, σχετικά με το γενικό καθεστώς των ειδικών φόρων κατανάλωσης και για την κατάργηση της οδηγίας 92/12/ΕΟΚ (ΕΕ L 9 της 14.1.2009, σ. 12).

▼B

μέλη συλλέγουν ισοδύναμα στοιχεία σύμφωνα με το σύστημα υποβολής εκθέσεων για τον ειδικό φόρο κατανάλωσης που θεσπίζεται σε εθνικό επίπεδο·

γ) «MJ_x» είναι η εκφραζόμενη σε megajoule συνολική ενέργεια που παραδόθηκε και μετατράπηκε από τις αναφερόμενες στην έκθεση ποσότητες καυσίμου «x». Υπολογίζεται ως εξής:

i) Η ποσότητα κάθε καυσίμου ανά τύπο καυσίμου

Προέρχεται από στοιχεία που αποτέλεσαν αντικείμενο έκθεσης με βάση τον πίνακα 1 σημείο 17 στοιχεία δ), στ) και ιε) του παραρτήματος Ι του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 684/2009. Οι ποσότητες των βιοκαυσίμων μετατρέπονται στο ενεργειακό περιεχόμενο της κατώτερης θερμογόνου δύναμής τους με βάση την ενεργειακή πυκνότητα που ορίζεται στο παράρτημα ΙΙΙ της οδηγίας 2009/28/ΕΚ. Οι ποσότητες καυσίμων από ανανεώσιμες πηγές μη βιολογικής προέλευσης μετατρέπονται σε ενεργειακό περιεχόμενο της κατώτερης θερμογόνου δύναμής τους σύμφωνα με την ενεργειακή πυκνότητα που ορίζεται στο προσάρτημα 1 της έκθεσης «Well-to-Tank» του Joint Research Centre-EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1]) (έκδοση 4) Ιούλιος 2013 ([2]).

ii) Ταυτόχρονη συνεπεξεργασία ορυκτών καυσίμων και βιοκαυσίμων

Η επεξεργασία περιλαμβάνει κάθε μεταβολή κατά τον κύκλο ζωής του καυσίμου ή της ενέργειας που παρέχεται και προκαλεί αλλαγή της μοριακής δομής του προϊόντος. Η προσθήκη μετουσιωτών δεν εμπίπτει στο πλαίσιο της εν λόγω επεξεργασίας. Η ποσότητα των βιοκαυσίμων που υποβάλλονται σε συνεπεξεργασία με καύσιμα από πηγές μη βιολογικής προέλευσης αντικατοπτρίζει την κατάσταση του βιοκαυσίμου μετά την επεξεργασία. Η ποσότητα ενέργειας των συνεπεξεργασμένων βιοκαυσίμων καθορίζεται ανάλογα με το ενεργειακό ισοζύγιο και την αποτελεσματικότητα της συνεπεξεργασίας, όπως ορίζεται στο παράρτημα IV μέρος Γ σημείο 17 της οδηγίας 98/70/ΕΚ.

Όταν αναμειγνύονται πολλά βιοκαύσιμα με ορυκτά καύσιμα, η ποσότητα και το είδος κάθε βιοκαυσίμου λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό και αναφέρονται από τους προμηθευτές στα κράτη μέλη.

Η ποσότητα των παραδοθέντων βιοκαυσίμων τα οποία δεν πληρούν τα κριτήρια αειφορίας του άρθρου 7β παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ λογίζεται ως ορυκτό καύσιμο.

Το μείγμα βενζίνης-αιθανόλης Ε85 υπολογίζεται ως χωριστό καύσιμο για τους σκοπούς του άρθρου 6 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 443/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου ([3]).

Αν οι ποσότητες δεν συλλέγονται σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 684/2009, τα κράτη μέλη συλλέγουν ισοδύναμα στοιχεία σύμφωνα με το σύστημα υποβολής εκθέσεων για τον ειδικό φόρο κατανάλωσης που θεσπίζεται σε εθνικό επίπεδο.

iii) Η ποσότητα ηλεκτρισμού που καταναλώνεται

Είναι η ποσότητα ηλεκτρισμού που καταναλώνεται από οδικά οχήματα ή μοτοσικλέτες, όπου ένας προμηθευτής ενέργειας γνωστοποιεί το ποσό αυτό της ενέργειας στην αρμόδια αρχή του κράτους μέλους, σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

([1]) Η JEC περιλαμβάνει το Κοινό Ερευνητικό Κέντρο της Επιτροπής (ΚΕΚ), το EUCAR (European Council for Automotive R&D) και την CONCAWE (Ευρωπαϊκή ένωση των εταιρειών πετρελαίου για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια στη διύλιση και διανομή).

([2]) http://iet.jrc.ec.europa.eu/about-jec/sites/about-jec/files/documents/report_2013/wtt_report_v4_july_2013_final.pdf

([3]) Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 443/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 23ης Απριλίου 2009, σχετικά με τα πρότυπα επιδόσεων για τις εκπομπές από τα καινούργια επιβατικά αυτοκίνητα, στο πλαίσιο της ολοκληρωμένης προσέγγισης της Κοινότητας για τη μείωση των εκπομπών CO_2 από ελαφρά οχήματα (ΕΕ L 140 της 5.6.2009, σ. 1).

▼B

Κατανάλωση ηλεκτρισμού = διανυόμενη απόσταση (km) × απόδοση της κατανάλωσης ηλεκτρισμού (MJ/km)

δ) Μείωση των εκπομπών κατά το πρώτο στάδιο (UER)

«UER» είναι η μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά το πρώτο στάδιο την οποία δηλώνει ο προμηθευτής και μετριέται σε gCO_{2eq} αν ποσοτικοποιηθεί και υποβληθεί σε έκθεση σύμφωνα με τις ακόλουθες απαιτήσεις:

i) Επιλεξιμότητα

Οι UERs εφαρμόζονται μόνο στο πρώτο στάδιο των εκπομπών των προκαθορισμένων τιμών για τη βενζίνη, το πετρέλαιο, το CNG ή το LPG.

UERs προερχόμενες από οποιαδήποτε χώρα επιτρέπεται να καταλογίζονται ως μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου από καύσιμα παραγόμενα από οποιαδήποτε πηγή πρώτων υλών που προμηθεύει οποιοσδήποτε προμηθευτής.

Οι UERs υπολογίζονται μόνο αν συνδέονται με έργα που άρχισαν μετά την 1η Ιανουαρίου 2011.

Δεν είναι απαραίτητο να αποδεικνύεται ότι οι UERs δεν θα είχαν πραγματοποιηθεί χωρίς την υποχρέωση υποβολής εκθέσεων κατά το άρθρο 7α της οδηγίας 98/70/ΕΚ.

ii) Τρόπος υπολογισμού

Οι UERs θα εκτιμώνται και θα επικυρώνονται σύμφωνα με τις αρχές και τα πρότυπα που προσδιορίζονται στα διεθνή πρότυπα και ιδίως τα πρότυπα ISO 14064, ISO 14065 και ISO 14066.

Οι UERs και οι βασικές εκπομπές πρέπει να παρακολουθούνται, να υποβάλλονται σε εκθέσεις και να επαληθεύονται σύμφωνα με το πρότυπο ISO 14064 και να παρέχουν εξίσου αξιόπιστα αποτελέσματα με τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 600/2012 της Επιτροπής ([1]) και τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 601/2012 της Επιτροπής ([2]). Η επαλήθευση των μεθόδων για την εκτίμηση των UERs πρέπει να γίνεται σύμφωνα με το πρότυπο ISO 14064-3 και ο οργανισμός που πραγματοποιεί την επαλήθευση πρέπει να είναι διαπιστευμένος σύμφωνα με το πρότυπο ISO 14065.

ε) «$GHGi_x$» είναι η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του καυσίμου ή της ενεργείας «x» εκφραζόμενη σε gCO_{2eq}/MJ. Οι προμηθευτές ορίζουν την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ανά μονάδα κάθε καυσίμου ή ενεργείας ως εξής:

i) Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης θεωρείται η «σταθμισμένη ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ανά μονάδα κατά τον κύκλο ζωής», ανά είδος καυσίμου τα οποία απαριθμούνται στην τελευταία στήλη του πίνακα στο μέρος 2 σημείο 5 του παρόντος παραρτήματος.

ii) Ο ηλεκτρισμός υπολογίζεται όπως περιγράφεται στο μέρος 2 σημείο 6.

iii) Ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των βιοκαυσίμων

Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των βιοκαυσίμων που πληρούν τα κριτήρια αειφορίας του άρθρου 7β παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ υπολογίζεται σύμφωνα με το άρθρο 7δ της εν λόγω οδηγίας. Σε περίπτωση που στοιχεία σχετικά με τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής από βιοκαύσιμα έχουν αποκτηθεί με βάση συμφωνία ή καθεστώς που έχει αποτελέσει το αντικείμενο

([1]) Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 600/2012 της Επιτροπής, της 21ης Ιουνίου 2012, για την επαλήθευση των εκθέσεων που αφορούν τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου και τα τονοχιλιόμετρα και για τη διαπίστευση των ελεγκτών σύμφωνα με την οδηγία 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (ΕΕ L 181 της 12.7.2012, σ. 1).

([2]) Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 601/2012 της Επιτροπής, της 21ης Ιουνίου 2012, για την παρακολούθηση και την υποβολή εκθέσεων σχετικά με τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου κατ' εφαρμογή της οδηγίας 2003/87/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (ΕΕ L 181 της 12.7.2012, σ. 30).

▼B

απόφασης δυνάμει του άρθρου 7γ παράγραφος 4 της οδηγίας 98/70/ΕΚ που καλύπτει το άρθρο 7β παράγραφος 2 της εν λόγω οδηγίας, τα εν λόγω στοιχεία θα χρησιμοποιηθούν και για να καθοριστεί η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των βιοκαυσίμων, σύμφωνα με το άρθρο 7β παράγραφος 1 της εν λόγω οδηγίας. Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τα βιοκαύσιμα που δεν πληρούν τα κριτήρια αειφορίας του άρθρου 7β παράγραφος 1 της οδηγίας 98/70/ΕΚ είναι ίση προς την ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των αντίστοιχων ορυκτών καυσίμων που προέρχονται από συμβατικό αργό πετρέλαιο ή φυσικό αέριο.

iv) Ταυτόχρονη συνεπεξεργασία καυσίμων μη βιολογικής προέλευσης και βιοκαυσίμων

Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου βιοκαυσίμων συνεπεξεργασμένων με ορυκτά καύσιμα αντικατοπτρίζει την κατάσταση του βιοκαυσίμου μετά την επεξεργασία.

στ) «AF» είναι οι συντελεστές προσαρμογής για την απόδοση του συστήματος κίνησης:

Επικρατούσα τεχνολογία μετατροπής	Συντελεστής απόδοσης
Κινητήρας εσωτερικής καύσης	1
Συσσωρευτής ηλεκτρικού συστήματος κίνησης	0,4
Ηλεκτρικό σύστημα κίνησης με κυψέλες καυσίμου υδρογόνου	0,4

Μέρος 2

Υποβολή εκθέσεων από τους προμηθευτές για καύσιμα πλην βιοκαυσίμων

1. UERs για ορυκτά καύσιμα

Για να είναι επιλέξιμες οι UERs για τους σκοπούς της παρούσας μεθόδου υποβολής εκθέσεων και υπολογισμού, οι προμηθευτές θα υποβάλλουν σε έκθεση στην αρχή που έχει οριστεί από το κράτος μέλος:

α) την ημερομηνία έναρξης του έργου, που πρέπει να είναι μετά την 1η Ιανουαρίου 2011·

β) τις ετήσιες μειώσεις των εκπομπών σε gCO_{2eq}·

γ) τη διάρκεια για την οποία σημειώθηκαν οι δηλωθείσες μειώσεις·

δ) την πλησιέστερη στον τόπο του έργου πηγή εκπομπής, με προσδιορισμό του γεωγραφικού μήκους και πλάτους μέχρι τέταρτο δεκαδικό ψηφίο·

ε) τις βασικές ετήσιες εκπομπές πριν από την εγκατάσταση των μέτρων μείωσης και τις ετήσιες εκπομπές μετά την εφαρμογή των μέτρων μείωσης, σε gCO_{2eq}/MJ παραγόμενης πρώτης ύλης·

στ) τον άπαξ χρησιμοποιούμενο αριθμό πιστοποιητικού που είναι μοναδικός για την ταυτοποίηση του συστήματος και των διεκδικούμενων μειώσεων των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου·

ζ) τον άπαξ χρησιμοποιούμενο αριθμό, που είναι μοναδικός για την ταυτοποίηση της μεθόδου υπολογισμού και του σχετικού συστήματος·

η) όταν το έργο σχετίζεται με εξόρυξη πετρελαίου, τον μέσο ετήσιο λόγο αερίου-πετρελαίου (Gas-Oil Ratio — GOR) σε διάλυμα τα προηγούμενα έτη και το έτος που αφορούν οι μειώσεις εκπομπών, την πίεση του ταμιευτήρα, το βάθος του φρέατος και τον ρυθμό παραγωγής αργού πετρελαίου.

2. Προέλευση

Ως «προέλευση» νοείται η εμπορική επωνυμία της πρώτης ύλης που παρατίθεται στο μέρος 2 σημείο 7 του παρόντος παραρτήματος, αλλά μόνο όταν οι προμηθευτές καυσίμων διαθέτουν τις απαραίτητες πληροφορίες ως προς:

▼B

α) το ότι είναι φυσικό πρόσωπο ή επιχείρηση που εισάγει αργό πετρέλαιο από τρίτες χώρες ή παραλαμβάνει αργό πετρέλαιο από άλλο κράτος μέλος με βάση το άρθρο 1 του κανονισμού ΕΚ αριθ. 2964/95 του Συμβουλίου [1]· ή

β) τις ρυθμίσεις για την ανταλλαγή πληροφοριών που έχουν συμφωνήσει με άλλους προμηθευτές καυσίμων.

Σε όλες τις άλλες περιπτώσεις, η προέλευση αναφέρεται στο αν τα καύσιμα προέρχονται από την ΕΕ ή από τρίτες χώρες.

Οι πληροφορίες που συγκεντρώνονται και υποβάλλονται από τους προμηθευτές καυσίμων στα κράτη μέλη σχετικά με την προέλευση των καυσίμων πρέπει να είναι εμπιστευτικές, αλλά αυτό δεν εμποδίζει την εκ μέρους της Επιτροπής δημοσίευση γενικών πληροφοριών ή πληροφοριών σε συνοπτική μορφή που δεν περιέχουν λεπτομέρειες που να αφορούν μεμονωμένες επιχειρήσεις.

Για τα βιοκαύσιμα ως προέλευση νοείται η οδός παραγωγής βιοκαυσίμου που περιέχεται στο παράρτημα IV της οδηγίας 98/70/ΕΚ.

Σε περίπτωση που χρησιμοποιούνται πολλές πρώτες ύλες, οι προμηθευτές αναφέρουν την ποσότητα του τελικού προϊόντος σε μετρικούς τόνους ανά τύπο κάθε αρχικού υλικού που παράγεται στην αντίστοιχη εγκατάσταση επεξεργασίας κατά τη διάρκεια του έτους αναφοράς.

3. Τόπος αγοράς

Ως «τόπος αγοράς» νοείται η χώρα και ονομασία της εγκατάστασης επεξεργασίας όπου το καύσιμο ή η ενέργεια υποβλήθηκαν στην τελευταία ουσιώδη μεταποίηση που χρησιμοποιείται για να δηλώνεται η προέλευση του καυσίμου ή της ενέργειας, σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΟΚ) αριθ. 2454/93 της Επιτροπής [2].

4. ΜΜΕ

Κατά παρέκκλιση, για τους προμηθευτές καυσίμων που είναι ΜΜΕ, η «προέλευση» και ο «τόπος αγοράς» είναι είτε ΕΕ είτε τρίτες χώρες, ανάλογα με την περίπτωση, ανεξάρτητα από το αν εισάγουν αργό πετρέλαιο ή παρέχουν πετρελαϊκά έλαια και έλαια που λαμβάνονται από ασφαλτούχα ορυκτά.

5. Μέσες προκαθορισμένες τιμές έντασης αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής για καύσιμα πλην των βιοκαυσίμων και του ηλεκτρισμού για το 2010

Πηγή πρώτων υλών και επεξεργασία	Καύσιμο που διατέθηκε στην αγορά	Ένταση αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής (gCO_{2eq}/MJ)	Σταθμισμένη ένταση αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής (gCO_{2eq}/MJ)
Συμβατικό αργό πετρέλαιο	Βενζίνη	93,2	93,3
Υγροποιημένο φυσικό αέριο		94,3	
Υγροποιημένος άνθρακας		172	
Φυσική άσφαλτος		107	
Πισσούχος σχιστόλιθος		131,3	
Συμβατικό αργό πετρέλαιο	Ντίζελ ή πετρέλαιο εσωτερικής καύσης	95	95,1
Υγροποιημένο φυσικό αέριο		94,3	
Υγροποιημένος άνθρακας		172	
Φυσική άσφαλτος		108,5	
Πισσούχος σχιστόλιθος		133,7	

[1] Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 2964/95 του Συμβουλίου, της 20ής Δεκεμβρίου 1995, για τη θέσπιση στην Κοινότητα συστήματος καταγραφής των εισαγωγών και παραδόσεων αργού πετρελαίου (ΕΕ L 310 της 22.12.1995, σ. 5).

[2] Κανονισμός (ΕΟΚ) αριθ. 2454/93 της Επιτροπής, της 2ας Ιουλίου 1993, για τον καθορισμό ορισμένων διατάξεων εφαρμογής του κανονισμού (ΕΟΚ) αριθ. 2913/92 του Συμβουλίου για τη θέσπιση του κοινοτικού τελωνειακού κώδικα (ΕΕ L 253 της 11.10.1993, σ. 1).

▼B

Πηγή πρώτων υλών και επεξεργασία	Καύσιμο που διατέθηκε στην αγορά	Ένταση αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής (gCO_{2eq}/MJ)	Σταθμισμένη ένταση αερίων θερμοκηπίου κύκλου ζωής (gCO_{2eq}/MJ)
Οποιαδήποτε ορυκτή πηγή	Υγροποιημένο αέριο πετρελαίου σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	73,6	73,6
Φυσικό αέριο, μείγμα ΕΕ	Συμπιεσμένο φυσικό αέριο σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	69,3	69,3
Φυσικό αέριο, μείγμα ΕΕ	Υγροποιημένο φυσικό αέριο σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	74,5	74,5
Αντίδραση Sabatier του υδρογόνου από ηλεκτρόλυση ενέργειας από μη βιολογικές ανανεώσιμες πηγές	Συμπιεσμένο συνθετικό μεθάνιο σε κινητήρα ανάφλεξης με σπινθήρα	3,3	3,3
Φυσικό αέριο με τη χρήση ατμοπυρόλυσης	Συμπιεσμένο υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	104,3	104,3
Ηλεκτρόλυση που λειτουργεί πλήρως από ενέργεια από μη βιολογικές ανανεώσιμες πηγές	Συμπιεσμένο υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	9,1	9,1
Άνθρακας	Συμπιεσμένο υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	234,4	234,4
Άνθρακας με δέσμευση και αποθήκευση διοξειδίου του άνθρακα από τις εκπομπές διεργασιών	Συμπιεσμένο υδρογόνο σε κυψέλη καυσίμου	52,7	52,7
Απόβλητα πλαστικά που προέρχονται από ορυκτές πρώτες ύλες	Βενζίνη, ντίζελ ή πετρέλαιο εσωτερικής καύσης	86	86

6. Ηλεκτρισμός

Για την υποβολή εκθέσεων από τους προμηθευτές ενέργειας σχετικά με τον ηλεκτρισμό που καταναλώνεται από ηλεκτρικά οχήματα και μοτοσικλέτες, τα κράτη μέλη θα πρέπει να υπολογίζουν εθνικές μέσες προκαθορισμένες τιμές κατά τον κύκλο ζωής σύμφωνα με τα κατάλληλα διεθνή πρότυπα.

Εναλλακτικά, τα κράτη μέλη μπορούν να επιτρέπουν στους προμηθευτές τους να καθορίσουν τιμές έντασης εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (gCO_{2eq}/MJ) για τον ηλεκτρισμό από τα στοιχεία που γνωστοποιούν με εκθέσεις τα κράτη μέλη με βάση τα εξής:

α) τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1099/2008 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου [1]· ή

β) τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 525/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου [2]· ή

[1] Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1099/2008 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 22ας Οκτωβρίου 2008, για τις στατιστικές ενέργειας (ΕΕ L 304 της 14.11.2008, σ. 1).

[2] Κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 525/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21ης Μαΐου 2013, σχετικά με μηχανισμό παρακολούθησης και υποβολής εκθέσεων σχετικά με τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου και άλλων πληροφοριών σε εθνικό και ενωσιακό επίπεδο που αφορούν την αλλαγή του κλίματος και την κατάργηση της απόφασης αριθ. 280/2004/ΕΚ (ΕΕ L 165 της 18.6.2013, σ. 13).

▼B

γ) τον κατ' εξουσιοδότηση κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 666/2014 της Επιτροπής ([1]).

7. Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Αμπού Ντάμπι	Al Bunduq	38,5	1,1
Αμπού Ντάμπι	Mubarraz	38,1	0,9
Αμπού Ντάμπι	Murban	40,5	0,8
Αμπού Ντάμπι	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Αμπού Ντάμπι	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Αμπού Ντάμπι	Arzanah	44	0
Αμπού Ντάμπι	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Αμπού Ντάμπι	Murban Bottoms	21,4	ΜΗ ΔΙΑΘΕΣΙΜΟ (ΜΔ)
Αμπού Ντάμπι	Top Murban	21	ΜΔ
Αμπού Ντάμπι	Upper Zakum	34,4	1,7
Αλγερία	Arzew	44,3	0,1
Αλγερία	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Αλγερία	Zarzaitine	43	0,1
Αλγερία	Algerian	44	0,1
Αλγερία	Skikda	44,3	0,1
Αλγερία	Saharan Blend	45,5	0,1
Αλγερία	Hassi Ramal	60	0,1
Αλγερία	Algerian Condensate	64,5	ΜΔ
Αλγερία	Algerian Mix	45,6	0,2
Αλγερία	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Αλγερία	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Αλγερία	Top Algerian	24,6	ΜΔ
Ανγκόλα	Cabinda	31,7	0,2
Ανγκόλα	Takula	33,7	0,1
Ανγκόλα	Soyo Blend	33,7	0,2
Ανγκόλα	Mandji	29,5	1,3
Ανγκόλα	Malongo (West)	26	ΜΔ
Ανγκόλα	Cavala-1	42,3	ΜΔ

([1]) Κατ' εξουσιοδότηση κανονισμός (ΕΕ) αριθ. 666/2014 της Επιτροπής, της 12ης Μαρτίου 2014, σχετικά με τον καθορισμό ουσιαστικών απαιτήσεων για ένα ενωσιακό σύστημα απογραφής, με βάση τις μεταβολές των δυναμικών υπερθέρμανσης του πλανήτη και τις διεθνώς συμφωνηθείσες κατευθυντήριες γραμμές για τις απογραφές σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΕ) αριθ. 525/2013 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (ΕΕ L 179 της 19.6.2014, σ. 26).

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ανγκόλα	Sulele (South-1)	38,7	ΜΔ
Ανγκόλα	Palanca	40	0,14
Ανγκόλα	Malongo (North)	30	ΜΔ
Ανγκόλα	Malongo (South)	25	ΜΔ
Ανγκόλα	Nemba	38,5	0
Ανγκόλα	Girassol	31,3	ΜΔ
Ανγκόλα	Kuito	20	ΜΔ
Ανγκόλα	Hungo	28,8	ΜΔ
Ανγκόλα	Kissinje	30,5	0,37
Ανγκόλα	Dalia	23,6	1,48
Ανγκόλα	Gimboa	23,7	0,65
Ανγκόλα	Mondo	28,8	0,44
Ανγκόλα	Plutonio	33,2	0,036
Ανγκόλα	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Ανγκόλα	Xikomba	34,4	0,41
Αργεντινή	Tierra del Fuego	42,4	ΜΔ
Αργεντινή	Santa Cruz	26,9	ΜΔ
Αργεντινή	Escalante	24	0,2
Αργεντινή	Canadon Seco	27	0,2
Αργεντινή	Hidra	51,7	0,05
Αργεντινή	Medanito	34,93	0,48
Αρμενία	Armenian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Αυστραλία	Jabiru	42,3	0,03
Αυστραλία	Kooroopa (Jurassic)	42	ΜΔ
Αυστραλία	Talgeberry (Jurassic)	43	ΜΔ
Αυστραλία	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	ΜΔ
Αυστραλία	Woodside Condensate	51,8	ΜΔ
Αυστραλία	Saladin-3 (Top Barrow)	49	ΜΔ
Αυστραλία	Harriet	38	ΜΔ

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Αυστραλία	Skua-3 (Challis Field)	43	ΜΔ
Αυστραλία	Barrow Island	36,8	0,1
Αυστραλία	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Αυστραλία	Jackson Blend	41,9	0
Αυστραλία	Cooper Basin	45,2	0,02
Αυστραλία	Griffin	55	0,03
Αυστραλία	Buffalo Crude	53	ΜΔ
Αυστραλία	Cossack	48,2	0,04
Αυστραλία	Elang	56,2	ΜΔ
Αυστραλία	Enfield	21,7	0,13
Αυστραλία	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Αζερμπαϊτζάν	Azeri Light	34,8	0,15
Μπαχρέιν	Bahrain Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Λευκορωσία	Belarus Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Μπενίν	Seme	22,6	0,5
Μπενίν	Benin Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Μπελίζ	Belize Light Crude	40	ΜΔ
Μπελίζ	Belize Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Βολιβία	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Βραζιλία	Garoupa	30,5	0,1
Βραζιλία	Sergipano	25,1	0,4
Βραζιλία	Campos Basin	20	ΜΔ
Βραζιλία	Urucu (Upper Amazon)	42	ΜΔ
Βραζιλία	Marlim	20	ΜΔ
Βραζιλία	Brazil Polvo	19,6	1,14
Βραζιλία	Roncador	28,3	0,58
Βραζιλία	Roncador Heavy	18	ΜΔ
Βραζιλία	Albacora East	19,8	0,52
Μπρουνέι	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Μπρουνέι	Champion	24,4	0,1
Μπρουνέι	Champion Condensate	65	0,1
Μπρουνέι	Brunei LS Blend	32	0,1
Μπρουνέι	Brunei Condensate	65	ΜΔ
Μπρουνέι	Champion Export	23,9	0,12
Καμερούν	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Καμερούν	Lokele	21,5	0,5
Καμερούν	Moudi Light	40	ΜΔ
Καμερούν	Moudi Heavy	21,3	ΜΔ
Καμερούν	Ebome	32,1	0,35
Καμερούν	Cameroon Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Καναδάς	Peace River Light	41	ΜΔ
Καναδάς	Peace River Medium	33	ΜΔ
Καναδάς	Peace River Heavy	23	ΜΔ
Καναδάς	Manyberries	36,5	ΜΔ
Καναδάς	Rainbow Light and Medium	40,7	ΜΔ
Καναδάς	Pembina	33	ΜΔ
Καναδάς	Bells Hill Lake	32	ΜΔ
Καναδάς	Fosterton Condensate	63	ΜΔ
Καναδάς	Rangeland Condensate	67,3	ΜΔ
Καναδάς	Redwater	35	ΜΔ
Καναδάς	Lloydminster	20,7	2,8
Καναδάς	Wainwright- Kinsella	23,1	2,3
Καναδάς	Bow River Heavy	26,7	2,4
Καναδάς	Fosterton	21,4	3
Καναδάς	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Καναδάς	Midale	29	2,4
Καναδάς	Milk River Pipeline	36	1,4
Καναδάς	Ipl-Mix Sweet	40	0,2

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Καναδάς	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Καναδάς	Ipl Condensate	55	0,3
Καναδάς	Aurora Light	39,5	0,4
Καναδάς	Aurora Condensate	65	0,3
Καναδάς	Reagan Field	35	0,2
Καναδάς	Synthetic Canada	30,3	1,7
Καναδάς	Cold Lake	13,2	4,1
Καναδάς	Cold Lake Blend	26,9	3
Καναδάς	Canadian Federated	39,4	0,3
Καναδάς	Chauvin	22	2,7
Καναδάς	Gcos	23	ΜΔ
Καναδάς	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Καναδάς	Light Sour Blend	35	1,2
Καναδάς	Lloyd Blend	22	2,8
Καναδάς	Peace River Condensate	54,9	ΜΔ
Καναδάς	Sarnium Condensate	57,7	ΜΔ
Καναδάς	Saskatchewan Light	32,9	ΜΔ
Καναδάς	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Καναδάς	Syncrude	32	0,1
Καναδάς	Rangeland — South L & M	39,5	0,5
Καναδάς	Northblend Nevis	34	ΜΔ
Καναδάς	Canadian Common Condensate	55	ΜΔ
Καναδάς	Canadian Common	39	0,3
Καναδάς	Waterton Condensate	65,1	ΜΔ
Καναδάς	Panuke Condensate	56	ΜΔ
Καναδάς	Federated Light and Medium	39,7	2
Καναδάς	Wabasca	23	ΜΔ
Καναδάς	Hibernia	37,3	0,37
Καναδάς	BC Light	40	ΜΔ

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Καναδάς	Boundary	39	ΜΔ
Καναδάς	Albian Heavy	21	ΜΔ
Καναδάς	Koch Alberta	34	ΜΔ
Καναδάς	Terra Nova	32,3	ΜΔ
Καναδάς	Echo Blend	20,6	3,15
Καναδάς	Western Canadian Blend	19,8	3
Καναδάς	Western Canadian Select	20,5	3,33
Καναδάς	White Rose	31,0	0,31
Καναδάς	Access	22	ΜΔ
Καναδάς	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	ΜΔ
Καναδάς	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Καναδάς	Christina Lake	20,5	3
Καναδάς	CNRL	34	ΜΔ
Καναδάς	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Καναδάς	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Καναδάς	Seal Heavy (SH)	19,89	4,54
Καναδάς	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Καναδάς	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Καναδάς	Peace Sour	33	ΜΔ
Καναδάς	Western Canadian Resid	20,7	ΜΔ
Καναδάς	Christina Dilbit Blend	21,0	ΜΔ
Καναδάς	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Τσαντ	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Τσαντ	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Χιλή	Chile Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Κίνα	Taching (Daqing)	33	0,1
Κίνα	Shengli	24,2	1
Κίνα	Beibu	ΜΔ	ΜΔ
Κίνα	Chengbei	17	ΜΔ

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Κίνα	Lufeng	34,4	ΜΔ
Κίνα	Xijiang	28	ΜΔ
Κίνα	Wei Zhou	39,9	ΜΔ
Κίνα	Liu Hua	21	ΜΔ
Κίνα	Boz Hong	17	0,282
Κίνα	Peng Lai	21,8	0,29
Κίνα	Xi Xiang	32,18	0,09
Κολομβία	Onto	35,3	0,5
Κολομβία	Putamayo	35	0,5
Κολομβία	Rio Zulia	40,4	0,3
Κολομβία	Orito	34,9	0,5
Κολομβία	Cano-Limon	30,8	0,5
Κολομβία	Lasmo	30	ΜΔ
Κολομβία	Cano Duya-1	28	ΜΔ
Κολομβία	Corocora-1	31,6	ΜΔ
Κολομβία	Suria Sur-1	32	ΜΔ
Κολομβία	Tunane-1	29	ΜΔ
Κολομβία	Casanare	23	ΜΔ
Κολομβία	Cusiana	44,4	0,2
Κολομβία	Vasconia	27,3	0,6
Κολομβία	Castilla Blend	20,8	1,72
Κολομβία	Cupiaga	43,11	0,082
Κολομβία	South Blend	28,6	0,72
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Emeraude	23,6	0,5
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Djeno Blend	26,9	0,3
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Viodo Marina-1	26,5	ΜΔ
Κονγκό (Μπραζαβίλ)	Nkossa	47	0,03
Κονγκό (Κινσάσα)	Muanda	34	0,1
Κονγκό (Κινσάσα)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Κονγκό (Κινσάσα)	Coco	30,4	0,15
Ακτή Ελεφαντοστού	Espoir	31,4	0,3
Ακτή Ελεφαντοστού	Lion Cote	41,1	0,101
Δανία	Dan	30,4	0,3
Δανία	Gorm	33,9	0,2
Δανία	Danish North Sea	34,5	0,26
Ντουμπάι	Dubai (Fateh)	31,1	2
Ντουμπάι	Margham Light	50,3	0
Ισημερινός	Oriente	29,2	1
Ισημερινός	Quito	29,5	0,7
Ισημερινός	Santa Elena	35	0,1
Ισημερινός	Limoncoha-1	28	ΜΔ
Ισημερινός	Frontera-1	30,7	ΜΔ
Ισημερινός	Bogi-1	21,2	ΜΔ
Ισημερινός	Napo	19	2
Ισημερινός	Napo Light	19,3	ΜΔ
Αίγυπτος	Belayim	27,5	2,2
Αίγυπτος	El Morgan	29,4	1,7
Αίγυπτος	Rhas Gharib	24,3	3,3
Αίγυπτος	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Αίγυπτος	Geysum	19,5	ΜΔ
Αίγυπτος	East Gharib (J-1)	37,9	ΜΔ
Αίγυπτος	Mango-1	35,1	ΜΔ
Αίγυπτος	Rhas Budran	25	ΜΔ
Αίγυπτος	Zeit Bay	34,1	0,1
Αίγυπτος	East Zeit Mix	39	0,87
Ισημερινή Γουινέα	Zafiro	30,3	ΜΔ
Ισημερινή Γουινέα	Alba Condensate	55	ΜΔ
Ισημερινή Γουινέα	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Γκαμπόν	Gamba	31,8	0,1
Γκαμπόν	Mandji	30,5	1,1
Γκαμπόν	Lucina Marine	39,5	0,1
Γκαμπόν	Oguendjo	35	ΜΔ
Γκαμπόν	Rabi-Kouanga	34	0,6
Γκαμπόν	T'Catamba	44,3	0,21
Γκαμπόν	Rabi	33,4	0,06
Γκαμπόν	Rabi Blend	34	ΜΔ
Γκαμπόν	Rabi Light	37,7	0,15
Γκαμπόν	Etame Marin	36	ΜΔ
Γκαμπόν	Olende	17,6	1,54
Γκαμπόν	Gabonian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Γεωργία	Georgian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Γκάνα	Bonsu	32	0,1
Γκάνα	Salt Pond	37,4	0,1
Γουατεμάλα	Coban	27,7	ΜΔ
Γουατεμάλα	Rubelsanto	27	ΜΔ
Ινδία	Bombay High	39,4	0,2
Ινδονησία	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Ινδονησία	Ardjuna	35,2	0,1
Ινδονησία	Attaka	42,3	0,1
Ινδονησία	Suri	18,4	0,2
Ινδονησία	Sanga Sanga	25,7	0,2
Ινδονησία	Sepinggan	37,9	0,9
Ινδονησία	Walio	34,1	0,7
Ινδονησία	Arimbi	31,8	0,2
Ινδονησία	Poleng	43,2	0,2
Ινδονησία	Handil	32,8	0,1
Ινδονησία	Jatibarang	29	0,1

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ινδονησία	Cinta	33,4	0,1
Ινδονησία	Bekapai	40	0,1
Ινδονησία	Katapa	52	0,1
Ινδονησία	Salawati	38	0,5
Ινδονησία	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Ινδονησία	Sembakung	37,5	0,1
Ινδονησία	Badak	41,3	0,1
Ινδονησία	Arun Condensate	54,5	ΜΔ
Ινδονησία	Udang	38	0,1
Ινδονησία	Klamono	18,7	1
Ινδονησία	Bunya	31,7	0,1
Ινδονησία	Pamusian	18,1	0,2
Ινδονησία	Kerindigan	21,6	0,3
Ινδονησία	Melahin	24,7	0,3
Ινδονησία	Bunyu	31,7	0,1
Ινδονησία	Camar	36,3	ΜΔ
Ινδονησία	Cinta Heavy	27	ΜΔ
Ινδονησία	Lalang	40,4	ΜΔ
Ινδονησία	Kakap	46,6	ΜΔ
Ινδονησία	Sisi-1	40	ΜΔ
Ινδονησία	Giti-1	33,6	ΜΔ
Ινδονησία	Ayu-1	34,3	ΜΔ
Ινδονησία	Bima	22,5	ΜΔ
Ινδονησία	Padang Isle	34,7	ΜΔ
Ινδονησία	Intan	32,8	ΜΔ
Ινδονησία	Sepinggan — Yakin Mixed	31,7	0,1
Ινδονησία	Widuri	32	0,1
Ινδονησία	Belida	45,9	0
Ινδονησία	Senipah	51,9	0,03

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ιράν	Iranian Light	33,8	1,4
Ιράν	Iranian Heavy	31	1,7
Ιράν	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Ιράν	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Ιράν	Rostam	35,9	1,55
Ιράν	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Ιράν	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Ιράν	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Ιράν	Sirri	30,9	2,3
Ιράν	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Ιράν	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Ιράν	Iranian Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Ιράκ	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Ιράκ	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Ιράκ	Mishrif (Pers. Gulf)	28	ΜΔ
Ιράκ	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Ιράκ	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Ιράκ	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Ιράκ	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Ιράκ	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Ιράκ	Ras el Behar	33	ΜΔ
Ιράκ	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Ιράκ	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Ιράκ	Mishrif (Red Sea)	28	ΜΔ
Ιράκ	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Ιράκ	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Ιράκ	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Ιράκ	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Ιράκ	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ιράκ	Ratawi	23,5	4,1
Ιράκ	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Ιράκ	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Ιράκ	Mishrif (Turkey)	28	ΜΔ
Ιράκ	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Ιράκ	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Ιράκ	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Ιράκ	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Ιράκ	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Ιράκ	FAO Blend	27,7	3,6
Καζακστάν	Kumkol	42,5	0,07
Καζακστάν	CPC Blend	44,2 ΜΔ	0,54
Κουβέιτ	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Κουβέιτ	Magwa (Lower Jurassic)	38	ΜΔ
Κουβέιτ	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Λιβύη	Bu Attifel	43,6	0
Λιβύη	Amna (high pour)	36,1	0,2
Λιβύη	Brega	40,4	0,2
Λιβύη	Sirtica	43,3	0,43
Λιβύη	Zueitina	41,3	0,3
Λιβύη	Bunker Hunt	37,6	0,2
Λιβύη	El Hofra	42,3	0,3
Λιβύη	Dahra	41	0,4
Λιβύη	Sarir	38,3	0,2
Λιβύη	Zueitina Condensate	65	0,1
Λιβύη	El Sharara	42,1	0,07
Μαλαισία	Miri Light	36,3	0,1
Μαλαισία	Tembungo	37,5	ΜΔ
Μαλαισία	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Μαλαισία	Tapis	44,3	0,1
Μαλαισία	Tembungo	37,4	0
Μαλαισία	Bintulu	26,5	0,1
Μαλαισία	Bekok	49	ΜΔ
Μαλαισία	Pulai	42,6	ΜΔ
Μαλαισία	Dulang	39	0,037
Μαυριτανία	Chinguetti	28,2	0,51
Μεξικό	Isthmus	32,8	1,5
Μεξικό	Maya	22	3,3
Μεξικό	Olmeca	39	ΜΔ
Μεξικό	Altamira	16	ΜΔ
Μεξικό	Topped Isthmus	26,1	1,72
Κάτω Χώρες	Alba	19,59	ΜΔ
Ουδέτερη ζώνη	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Ουδέτερη ζώνη	Hout	32,8	1,9
Ουδέτερη ζώνη	Khafji	28,5	2,9
Ουδέτερη ζώνη	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Ουδέτερη ζώνη	Ratawi	23,5	4,1
Ουδέτερη ζώνη	Neutral Zone Mix	23,1	ΜΔ
Ουδέτερη ζώνη	Khafji Blend	23,4	3,8
Νιγηρία	Forcados Blend	29,7	0,3
Νιγηρία	Escravos	36,2	0,1
Νιγηρία	Brass River	40,9	0,1
Νιγηρία	Qua Iboe	35,8	0,1
Νιγηρία	Bonny Medium	25,2	0,2
Νιγηρία	Pennington	36,6	0,1
Νιγηρία	Bomu	33	0,2
Νιγηρία	Bonny Light	36,7	0,1
Νιγηρία	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Νιγηρία	Gilli Gilli	47,3	ΜΔ
Νιγηρία	Adanga	35,1	ΜΔ
Νιγηρία	Iyak-3	36	ΜΔ
Νιγηρία	Antan	35,2	ΜΔ
Νιγηρία	OSO	47	0,06
Νιγηρία	Ukpokiti	42,3	0,01
Νιγηρία	Yoho	39,6	ΜΔ
Νιγηρία	Okwori	36,9	ΜΔ
Νιγηρία	Bonga	28,1	ΜΔ
Νιγηρία	ERHA	31,7	0,21
Νιγηρία	Amenam Blend	39	0,09
Νιγηρία	Akpo	45,17	0,06
Νιγηρία	EA	38	ΜΔ
Νιγηρία	Agbami	47,2	0,044
Νορβηγία	Ekofisk	43,4	0,2
Νορβηγία	Tor	42	0,1
Νορβηγία	Statfjord	38,4	0,3
Νορβηγία	Heidrun	29	ΜΔ
Νορβηγία	Norwegian Forties	37,1	ΜΔ
Νορβηγία	Gullfaks	28,6	0,4
Νορβηγία	Oseberg	32,5	0,2
Νορβηγία	Norne	33,1	0,19
Νορβηγία	Troll	28,3	0,31
Νορβηγία	Draugen	39,6	ΜΔ
Νορβηγία	Sleipner Condensate	62	0,02
Ομάν	Oman Export	36,3	0,8
Παπουασία — Νέα Γουινέα	Kutubu	44	0,04
Περού	Loreto	34	0,3
Περού	Talara	32,7	0,1
Περού	High Cold Test	37,5	ΜΔ

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Περού	Bayovar	22,6	ΜΔ
Περού	Low Cold Test	34,3	ΜΔ
Περού	Carmen Central-5	20,7	ΜΔ
Περού	Shiviyacu-23	20,8	ΜΔ
Περού	Mayna	25,7	ΜΔ
Φιλιππίνες	Nido	26,5	ΜΔ
Φιλιππίνες	Philippines Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Κατάρ	Dukhan	41,7	1,3
Κατάρ	Qatar Marine	35,3	1,6
Κατάρ	Qatar Land	41,4	ΜΔ
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	ΜΔ
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscella-neous	ΜΔ	ΜΔ
Ρωσία	Urals	31	2
Ρωσία	Russian Export Blend	32,5	1,4
Ρωσία	M100	17,6	2,02
Ρωσία	M100 Heavy	16,67	2,09
Ρωσία	Siberian Light	37,8	0,4
Ρωσία	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Ρωσία	E4 Heavy	18	2,35
Ρωσία	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Ρωσία	Sokol	39,7	0,18
Σαουδική Αραβία	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Σαουδική Αραβία	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Σαουδική Αραβία	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Σαουδική Αραβία	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Σαουδική Αραβία	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Σαουδική Αραβία	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Σαουδική Αραβία	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Σαουδική Αραβία	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Σαουδική Αραβία	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Σάρζα	Mubarek Σάρζα	37	0,6
Σάρζα	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Σινγκαπούρη	Rantau	50,5	0,1
Ισπανία	Amposta Marina North	37	ΜΔ
Ισπανία	Casablanca	34	ΜΔ
Ισπανία	El Dorado	26,6	ΜΔ
Συρία	Syrian Straight	15	ΜΔ
Συρία	Thayyem	35	ΜΔ
Συρία	Omar Blend	38	ΜΔ
Συρία	Omar	36,5	0,1
Συρία	Syrian Light	36	0,6
Συρία	Souedie	24,9	3,8
Ταϊλάνδη	Erawan Condensate	54,1	ΜΔ
Ταϊλάνδη	Sirikit	41	ΜΔ
Ταϊλάνδη	Nang Nuan	30	ΜΔ
Ταϊλάνδη	Bualuang	27	ΜΔ
Ταϊλάνδη	Benchamas	42,4	0,12
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Galeota Mix	32,8	0,3
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Trintopec	24,8	ΜΔ
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Land/Trinmar	23,4	1,2
Τρινιδάδ και Τομπάγκο	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Τυνησία	Zarzaitine	41,9	0,1
Τυνησία	Ashtart	29	1
Τυνησία	El Borma	43,3	0,1
Τυνησία	Ezzaouia-2	41,5	ΜΔ
Τουρκία	Turkish Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Ουκρανία	Ukraine Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Auk	37,2	0,5

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ηνωμένο Βασίλειο	Beatrice	38,7	0,05
Ηνωμένο Βασίλειο	Brae	33,6	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	Buchan	33,7	0,8
Ηνωμένο Βασίλειο	Claymore	30,5	1,6
Ηνωμένο Βασίλειο	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Tartan	41,7	0,6
Ηνωμένο Βασίλειο	Tern	35	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	Magnus	39,3	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Dunlin	34,9	0,4
Ηνωμένο Βασίλειο	Fulmar	40	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Hutton	30,5	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	N.W. Hutton	36,2	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Maureen	35,5	0,6
Ηνωμένο Βασίλειο	Murchison	38,8	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Ninian Blend	35,6	0,4
Ηνωμένο Βασίλειο	Montrose	40,1	0,2
Ηνωμένο Βασίλειο	Beryl	36,5	0,4
Ηνωμένο Βασίλειο	Piper	35,6	0,9
Ηνωμένο Βασίλειο	Forties	36,6	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Brent Blend	38	0,4
Ηνωμένο Βασίλειο	Flotta	35,7	1,1
Ηνωμένο Βασίλειο	Thistle	37	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	S.V. (Ninian)	38	0,3
Ηνωμένο Βασίλειο	Argyle	38,6	0,2
Ηνωμένο Βασίλειο	Heather	33,8	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	South Birch	38,6	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Wytch Farm	41,5	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Cormorant. North	34,9	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	Cormorant. South (Cormorant «A»)	35,7	0,6
Ηνωμένο Βασίλειο	Alba	19,2	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Ηνωμένο Βασίλειο	Schiehallion	25,8	ΜΔ
Ηνωμένο Βασίλειο	Captain	19,1	0,7
Ηνωμένο Βασίλειο	Harding	20,7	0,59
Αλάσκα (ΗΠΑ)	ANS	ΜΔ	ΜΔ
Κολοράντο (ΗΠΑ)	Niobrara	ΜΔ	ΜΔ
Νέο Μεξικό (ΗΠΑ)	Four Corners	ΜΔ	ΜΔ
Βόρεια Ντακότα (ΗΠΑ)	Bakken	ΜΔ	ΜΔ
Βόρεια Ντακότα (ΗΠΑ)	North Dakota Sweet	ΜΔ	ΜΔ
Τέξας (ΗΠΑ)	WTI	ΜΔ	ΜΔ
Τέξας (ΗΠΑ)	Eagle Ford	ΜΔ	ΜΔ
Γιούτα (ΗΠΑ)	Covenant	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Beta	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Carpinteria	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Dos Cuadras	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Hondo	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Hueneme	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Pescado	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Point Arguello	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Point Pedernales	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Sacate	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Santa Clara	ΜΔ	ΜΔ
Ομοσπονδιακή ηπειρωτική υφαλοκρηπίδα (ΗΠΑ)	Sockeye	ΜΔ	ΜΔ
Ουζμπεκιστάν	Uzbekistan Miscellaneous	ΜΔ	ΜΔ
Βενεζουέλα	Jobo (Monagas)	12,6	2
Βενεζουέλα	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βενεζουέλα	Mariago	27	1,5
Βενεζουέλα	Ruiz	32,4	1,3
Βενεζουέλα	Tucipido	36	0,3
Βενεζουέλα	Venez Lot 17	36,3	0,9
Βενεζουέλα	Mara 16/18	16,5	3,5
Βενεζουέλα	Tia Juana Light	32,1	1,1
Βενεζουέλα	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Βενεζουέλα	Officina	35,1	0,7
Βενεζουέλα	Bachaquero	16,8	2,4
Βενεζουέλα	Cento Lago	36,9	1,1
Βενεζουέλα	Lagunillas	17,8	2,2
Βενεζουέλα	La Rosa Medium	25,3	1,7
Βενεζουέλα	San Joaquin	42	0,2
Βενεζουέλα	Lagotreco	29,5	1,3
Βενεζουέλα	Lagocinco	36	1,1
Βενεζουέλα	Boscan	10,1	5,5
Βενεζουέλα	Leona	24,1	1,5
Βενεζουέλα	Barinas	26,2	1,8
Βενεζουέλα	Sylvestre	28,4	1
Βενεζουέλα	Mesa	29,2	1,2
Βενεζουέλα	Ceuta	31,8	1,2
Βενεζουέλα	Lago Medio	31,5	1,2
Βενεζουέλα	Tigre	24,5	ΜΔ
Βενεζουέλα	Anaco Wax	41,5	0,2
Βενεζουέλα	Santa Rosa	49	0,1
Βενεζουέλα	Bombai	19,6	1,6
Βενεζουέλα	Aguasay	41,1	0,3
Βενεζουέλα	Anaco	43,4	0,1
Βενεζουέλα	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Βενεζουέλα	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Βενεζουέλα	BCF-21,9	21,9	ΜΔ

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βενεζουέλα	BCF-24	23,5	1,9
Βενεζουέλα	BCF-31	31	1,2
Βενεζουέλα	BCF Blend	34	1
Βενεζουέλα	Bolival Coast	23,5	1,8
Βενεζουέλα	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Βενεζουέλα	Corridor Block	26,9	1,6
Βενεζουέλα	Cretaceous	42	0,4
Βενεζουέλα	Guanipa	30	0,7
Βενεζουέλα	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Βενεζουέλα	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Βενεζουέλα	Menemoto	19,3	2,2
Βενεζουέλα	Cabimas	20,8	1,8
Βενεζουέλα	BCF-23	23	1,9
Βενεζουέλα	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Βενεζουέλα	Aile	13,8	2
Βενεζουέλα	Recon (Venez)	34	ΜΔ
Βενεζουέλα	102 Tj (25)	25	1,6
Βενεζουέλα	Tjl Cretaceous	39	0,6
Βενεζουέλα	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Βενεζουέλα	Mesa-Recon	28,4	1,3
Βενεζουέλα	Oritupano	19	2
Βενεζουέλα	Hombre Pintado	29,7	0,3
Βενεζουέλα	Merey	17,4	2,2
Βενεζουέλα	Lago Light	41,2	0,4
Βενεζουέλα	Laguna	11,2	0,3
Βενεζουέλα	Bach/Ceuta Mix	24	1,2
Βενεζουέλα	Bachaquero 13	13	2,7
Βενεζουέλα	Ceuta — 28	28	1,6
Βενεζουέλα	Temblador	23,1	0,8

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Βενεζουέλα	Lagomar	32	1,2
Βενεζουέλα	Taparito	17	ΜΔ
Βενεζουέλα	BCF-Heavy	16,7	ΜΔ
Βενεζουέλα	BCF-Medium	22	ΜΔ
Βενεζουέλα	Caripito Blend	17,8	ΜΔ
Βενεζουέλα	Laguna/Ceuta Mix	18,1	ΜΔ
Βενεζουέλα	Morichal	10,6	ΜΔ
Βενεζουέλα	Pedenales	20,1	ΜΔ
Βενεζουέλα	Quiriquire	16,3	ΜΔ
Βενεζουέλα	Tucupita	17	ΜΔ
Βενεζουέλα	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	ΜΔ
Βενεζουέλα	Curazao Blend	18	ΜΔ
Βενεζουέλα	Santa Barbara	36,5	ΜΔ
Βενεζουέλα	Cerro Negro	15	ΜΔ
Βενεζουέλα	BCF22	21,1	2,11
Βενεζουέλα	Hamaca	26	1,55
Βενεζουέλα	Zuata 10	15	ΜΔ
Βενεζουέλα	Zuata 20	25	ΜΔ
Βενεζουέλα	Zuata 30	35	ΜΔ
Βενεζουέλα	Monogas	15,9	3,3
Βενεζουέλα	Corocoro	24	ΜΔ
Βενεζουέλα	Petrozuata	19,5	2,69
Βενεζουέλα	Morichal 16	16	ΜΔ
Βενεζουέλα	Guafita	28,6	0,73
Βιετνάμ	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Βιετνάμ	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Βιετνάμ	Rang Dong	37,7	0,5
Βιετνάμ	Ruby	35,6	0,08
Βιετνάμ	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05

▼B

Χώρα	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	API	Θείο (% κατά βάρος)
Υεμένη	North Yemeni Blend	40,5	ΜΔ
Υεμένη	Alif	40,4	0,1
Υεμένη	Maarib Lt.	49	0,2
Υεμένη	Masila Blend	30-31	0,6
Υεμένη	Shabwa Blend	34,6	0,6
Οποιαδήποτε	Πισσούχος σχιστόλιθος	ΜΔ	ΜΔ
Οποιαδήποτε	Σχιστολιθικό πετρέλαιο	ΜΔ	ΜΔ
Οποιαδήποτε	Φυσικό αέριο: παροχή από πηγή	ΜΔ	ΜΔ
Οποιαδήποτε	Φυσικό αέριο: από ΥΦΑ	ΜΔ	ΜΔ
Οποιαδήποτε	Σχιστολιθικό φυσικό αέριο: παροχή από πηγή	ΜΔ	ΜΔ
Οποιαδήποτε	Άνθρακας	ΜΔ	ΜΔ

▼B

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΟΥ ΒΑΣΙΚΟΥ ΠΡΟΤΥΠΟΥ ΚΑΥΣΙΜΟΥ ΤΩΝ ΟΡΥΚΤΩΝ ΚΑΥΣΙΜΩΝ

Μέθοδος υπολογισμού

α) Το βασικό πρότυπο καυσίμου υπολογίζεται με βάση την ενωσιακή μέση κατανάλωση των ορυκτών καυσίμων, συγκεκριμένα της βενζίνης, του ντίζελ, του πετρελαίου εσωτερικής καύσης, του υγραερίου και του συμπιεσμένου φυσικού αερίου, σύμφωνα με τον τύπο:

$$\text{Βασικό πρότυπο καυσίμου} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

Όπου:

«x» είναι τα διαφορετικά καύσιμα και ενεργειακοί φορείς που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας οδηγίας και ορίζεται στον παρακάτω πίνακα·

«$GHGi_x$» είναι η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου των ετησίως πωλούμενων στην αγορά ποσοτήτων καυσίμου ή ενεργείας «x» που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της παρούσας οδηγίας, που εκφράζεται σε gCO_{2eq}/MJ. Χρησιμοποιούνται οι τιμές για τα ορυκτά καύσιμα που παρατίθενται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 5·

«MJ_x» είναι η εκφραζόμενη σε megajoule συνολική ενέργεια που παραδόθηκε και μετατράπηκε από τις αναφερόμενες στην έκθεση ποσότητες καυσίμου.

β) Στοιχεία κατανάλωσης

Τα στοιχεία κατανάλωσης που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της τιμής είναι τα ακόλουθα:

Καύσιμο	Κατανάλωση ενέργειας (MJ)	Πηγή
Ντίζελ	$7\,894\,969 \times 10^6$	Έκθεση 2010 των κρατών μελών στην UNFCCC
Μη προοριζόμενο για κίνηση πετρέλαιο εσωτερικής καύσης	$240\,763 \times 10^6$	
Βενζίνη	$3\,844\,356 \times 10^6$	
Υγραέριο	$217\,563 \times 10^6$	
Συμπιεσμένο φυσικό αέριο	$51\,037 \times 10^6$	

Ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου

Το βασικό πρότυπο καυσίμου για το 2010 είναι: 94,1 gCO_{2eq}/MJ

▼B

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ III

ΕΚΘΕΣΕΙΣ ΠΟΥ ΥΠΟΒΑΛΛΟΥΝ ΤΑ ΚΡΑΤΗ ΜΕΛΗ ΣΤΗΝ ΕΠΙΤΡΟΠΗ

1. Τα κράτη μέλη υποβάλλουν έως την 31η Δεκεμβρίου κάθε έτους τα στοιχεία που αναφέρονται στο σημείο 3. Πρέπει να παρέχονται στοιχεία για όλα τα καύσιμα και την ενέργεια που διατίθενται στην αγορά του κράτους μέλους. Όταν στα ορυκτά καύσιμα αναμειγνύονται διαφορετικά βιοκαύσιμα, πρέπει να παρέχονται τα στοιχεία για κάθε βιοκαύσιμο.

2. Τα στοιχεία που αναφέρονται στο σημείο 3 αναφέρονται χωριστά, αφενός, για τα καύσιμα ή την ενέργεια που διατίθενται στην αγορά από προμηθευτές εντός του κράτους μέλους.

3. Για κάθε καύσιμο και ενέργεια, τα κράτη μέλη υποβάλλουν έκθεση στην Επιτροπή με τα ακόλουθα στοιχεία, τα οποία συγκεντρώνονται σύμφωνα με το σημείο 2 και όπως ορίζεται στο παράρτημα Ι:

   α) είδος καυσίμου ή ενέργειας·

   β) όγκος ή ποσότητα καυσίμου ή ηλεκτρισμού·

   γ) ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου·

   δ) UERs·

   ε) προέλευση·

   στ) τόπος αγοράς.

▼B

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ IV

ΥΠΟΔΕΙΓΜΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΚΟΙΝΟΠΟΙΗΣΗ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΩΝ ΜΕ ΣΚΟΠΟ ΝΑ ΕΞΑΣΦΑΛΙΣΤΕΙ Η ΣΥΝΕΠΕΙΑ ΤΩΝ ΥΠΟΒΑΛΛΟΜΕΝΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Καύσιμο — Μεμονωμένοι προμηθευτές

Κατα-χώρηση	Κοινή Έκθεση (ΝΑΙ/ ΟΧΙ)	Χώρα	Προμη-θευτής [1]	Τύπος καυσί-μου [7]	Κωδικός ΣΟ καυσί-μου [7]	Ποσότητα [2]		Μέση ένταση ΑΘ	Μείωση εκπομπών πρώτο στάδιο [5]	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
						ανά λίτρο	ανά ενέργεια			
l		Κώδι-κας ΣΟ	Ένταση ΑΘ [4]	Πρώτη ύλη	Κώδι-κας ΣΟ	Ένταση ΑΘ [4]	αειφόρος (ΝΑΙ/ ΟΧΙ)			
	Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
	Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
k		Κώδι-κας ΣΟ [2]	Ένταση ΑΘ [4]	Πρώτη ύλη	Κώδι-κας ΣΟ [2]	Ένταση ΑΘ [4]	αειφόρος (ΝΑΙ/ ΟΧΙ)			
	Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
	Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)						

Καύσιμο — όμιλοι προμηθευτών

Κατα-χώριση	Κοινή Έκθεση (ΝΑΙ/ ΟΧΙ)	Χώρα	Προμη-θευτής [1]	Τύπος καυσί-μου [7]	Κωδικός ΣΟ καυσί-μου [7]	Ποσότητα[2]		Μέση ένταση ΑΘ	Μείωση εκπομπών πρώτο στάδιο [5]	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
						ανά λίτρο	ανά ενέργεια			
I	ΝΑΙ									
	ΝΑΙ									
	Υποσύνολο									
		Κώδι-κας ΣΟ	Ένταση ΑΘ [4]	Πρώτη ύλη	Κώδι-κας ΣΟ	Ένταση ΑΘ [4]	αειφόρος (ΝΑΙ/ ΟΧΙ)			
	Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
	Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)						

▼B

Κατα-χώριση	Κοινή Έκθεση (ΝΑΙ/ ΟΧΙ)	Χώρα	Προμη-θευτής [1]	Τύπος καυσί-μου [7]	Κωδικός ΣΟ καυσί-μου [7]	Ποσότητα[2]		Μέση ένταση ΑΘ	Μείωση εκπομπών πρώτο στάδιο [5]	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
						ανά λίτρο	ανά ενέργεια			
	ΝΑΙ									
	ΝΑΙ									
	Υποσύνολο									
		Κώδι-κας ΣΟ [2]	Ένταση ΑΘ [4]	Πρώτη ύλη	Κώδι-κας ΣΟ [2]	Ένταση ΑΘ [4]	αειφόρος (ΝΑΙ/ ΟΧΙ)			
x	Συστατικό F.1 (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.1 (Συστατικό βιοκαυσίμου)						
	Συστατικό F.n (Συστατικό ορυκτού καυσίμου)			Συστατικό Β.m (Συστατικό βιοκαυσίμου)						

Ηλεκτρισμός

Κοινή έκθεση	Χώρα	Προμηθευτής [1]	Τύπος ενέργειας [7]	Ποσότητα [6]	Ένταση ΑΘ	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
				Ανά ενέργεια		
ΟΧΙ						
Πληροφορίες ομίλου προμηθευτών						
	Χώρα	Προμηθευτής [1]	Τύπος ενέργειας [7]	Ποσότητα [6]	Ένταση ΑΘ	Μείωση στον μέσο όρο του 2010
				ανά ενέργεια		
ΝΑΙ						
ΝΑΙ						
	Υποσύνολο					

Προέλευση — Μεμονωμένοι προμηθευτές [8]

Καταχώ-ριση 1	συστατικό F.1		Καταχώ-ριση 1	συστατικό F.n		Καταχώ-ριση k	συστατικό F.1		Καταχώ-ριση k	συστατικό F.n	
Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

▼**B**

Καταχώ-ριση 1	συστατικό F.1		Καταχώ-ριση 1	συστατικό F.n		Καταχώ-ριση k	συστατικό F.1		Καταχώ-ριση k	συστατικό F.n	
Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτης ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

Καταχώ-ριση 1	συστατικό B.1		Καταχώ-ριση 1	συστατικό B.m		Καταχώ-ριση k	συστατικό B.1		Καταχώ-ριση k	συστατικό B.m	
Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

▼**B**

Καταχώριση 1	συστατικό B.1		Καταχώριση 1	συστατικό B.m		Καταχώριση k	συστατικό B.1		Καταχώριση k	συστατικό B.m	
Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

Προέλευση — όμιλοι προμηθευτών [8]

Καταχώριση 1	συστατικό F.1		Καταχώριση 1	συστατικό F.n		Καταχώριση X	συστατικό F.1		Καταχώριση X	συστατικό F.n	
Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

▼**B**

Καταχώ-ριση 1	συστατικό F.1		Καταχώ-ριση 1	συστατικό F.n		Καταχώ-ριση X	συστατικό F.1		Καταχώ-ριση X	συστατικό F.n	
Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Εμπορική ονομασία πρώτη ύλης	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

Καταχώ-ριση 1	συστατικό B.1		Καταχώ-ριση 1	συστατικό B.m		Καταχώ-ριση X	συστατικό B.1		Καταχώ-ριση X	συστατικό B.m	
Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

▼**B**

Καταχώ-ριση l	συστατικό B.1		Καταχώ-ριση l	συστατικό B.m		Καταχώ-ριση X	συστατικό B.1		Καταχώ-ριση X	συστατικό B.m	
Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι	Βιολογική οδός	Πυκνότητα API [3]	Τόνοι

Τόπος αγοράς [9]

Κατα-χώρι ση	Συστα-τικό	Ονόματα διυλι-στηρ./ μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλι-στηρ./ μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλι-στηρ./ μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλι-στηρ./ μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλι-στηρ./ μονάδων επεξεργ.	Χώρα	Ονόματα διυλι-στηρ./ μονάδων επεξεργ.	Χώρα
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
k	F.1												
k	F.n												
k	B.1												
k	B.m												
l	F.1												
l	F.n												
l	B.1												
l	B.m												
X	F.1												
X	F.n												
X	B.1												
X	B.m												

▼B

Συνολική ενέργεια που αναφέρθηκε και μείωση που επιτεύχθηκε ανά κράτος μέλος

Όγκος (ανά ενέργεια) [10]	Ένταση ΑΘ	Μείωση στον μέσο όρο του 2010

Σημειώσεις μορφότυπου

Το υπόδειγμα για την υποβολή εκθέσεων των προμηθευτών είναι πανομοιότυπο με το υπόδειγμα για τις εκθέσεις των κρατών μελών.

Τα γκρι τετραγωνίδια δεν χρειάζεται να συμπληρωθούν.

1. Τα στοιχεία ταυτότητας του προμηθευτή ορίζονται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 3 στοιχείο α).

2. Η ποσότητα καυσίμου ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 3 στοιχείο γ).

3. Η πυκνότητα κατά API (American Petroleum Institute) ορίζεται σύμφωνα με τη μέθοδο δοκιμών ASTM D287.

4. Η ένταση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 3 στοιχείο ε).

5. Η UER ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 3 στοιχείο δ)· οι προδιαγραφές υποβολής εκθέσεων ορίζονται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 1.

6. Η ποσότητα ηλεκτρισμού ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημείο 6.

7. Οι τύποι των καυσίμων και οι αντίστοιχοι κωδικοί ΣΟ ορίζονται στο παράρτημα Ι μέρος 1 σημείο 3 στοιχείο β).

8. Η προέλευση ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημεία 2 και 4.

9. Ο τόπος αγοράς ορίζεται στο παράρτημα Ι μέρος 2 σημεία 3 και 4.

10. Η συνολική καταναλωθείσα ποσότητα ενέργειας (καύσιμο και ηλεκτρισμός).