Ta dokument je mišljen zgolj kot dokumentacijsko orodje in institucije za njegovo vsebino ne prevzemajo nobene odgovornosti

►B

DIREKTIVA SVETA (EU) 2015/652

z dne 20. aprila 2015

o določitvi metod izračuna in zahtev glede poročanja na podlagi Direktive 98/70/ES Evropskega parlamenta in Sveta o kakovosti motornega bencina in dizelskega goriva

(UL L 107, 25.4.2015, str. 26)

popravljena z:

►C1 Popravek, UL L 129, 27.5.2015, str. 53 (2015/652)

▼B

DIREKTIVA SVETA (EU) 2015/652

z dne 20. aprila 2015

o določitvi metod izračuna in zahtev glede poročanja na podlagi Direktive 98/70/ES Evropskega parlamenta in Sveta o kakovosti motornega bencina in dizelskega goriva

SVET EVROPSKE UNIJE JE –

ob upoštevanju Pogodbe o delovanju Evropske unije,

ob upoštevanju Direktive 98/70/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. oktobra 1998 o kakovosti motornega bencina in dizelskega goriva ter spremembi Direktive Sveta 93/12/EGS ([1]) in zlasti člena 7a(5) Direktive,

ob upoštevanju predloga Evropske komisije,

ob upoštevanju naslednjega:

(1) Metoda izračuna emisij toplogrednih plinov goriv in druge energije iz nebioloških virov, ki jo je treba uvesti na podlagi člena 7a(5) Direktive 98/70/ES, bi morala zagotoviti dovolj natančno poročanje, da lahko Komisija kritično oceni uspešnost dobaviteljev pri izpolnjevanju njihovih obveznosti v skladu s členom 7a(2) navedene Direktive. Metoda izračuna bi morala zagotoviti natančnost in pri tem upoštevati zapletenost s tem povezanih upravnih zahtev. Hkrati bi morala spodbujati dobavitelje, naj zmanjšajo intenzivnost toplogrednih plinov goriva, ki ga dobavljajo. Skrbno bi bilo treba premisliti o vplivu metode izračuna na rafinerije v Uniji. Zato bi morala metoda izračuna temeljiti na povprečni intenzivnosti toplogrednih plinov, ki pomeni panožno povprečno vrednost, značilno za posamezno gorivo. Prednost tega bi bilo zmanjšanje upravnega bremena za dobavitelje in države članice. V tej fazi predlagana metoda izračuna ne bi smela zahtevati razlikovanja intenzivnosti toplogrednih plinov goriva na podlagi vira surovine, saj bi to vplivalo na tekoče naložbe v nekaterih rafinerijah v Uniji.

(2) Zahteve glede poročanja za dobavitelje, ki so mala in srednja podjetja (MSP), kot so opredeljena v Priporočilu Komisije 2003/361/ES ([2]), bi bilo treba v smislu člena 7a(1) Direktive 98/70/ES čim bolj zmanjšati. Tudi od uvoznikov bencina in dizelskega goriva, rafiniranega zunaj Unije, se ne bi smele zahtevati podrobne informacije o virih surove nafte, uporabljene pri proizvodnji navedenega goriva, saj morda te informacije niso na voljo ali jih je težko pridobiti.

([1]) UL L 350, 28.12.1998, str. 58.
([2]) Priporočilo Komisije 2003/361/ES z dne 6. maja 2003 glede opredelitve mikro, malih in srednjih podjetij (UL L 124, 20.5.2003, str. 36).

▼B

(3) Za spodbujanje nadaljnjega zmanjševanja emisij toplogrednih plinov bi bilo treba v izračun emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu vključiti prihranke, ki se uveljavljajo zaradi zmanjšanj primarnih emisij (upstream emission reductions (UER)), vključno s sežigom in izpustom. Zaradi lažjega uveljavljanja UER bi bilo treba dobaviteljem dovoliti, da za izračun in potrditev zmanjšanja emisij uporabijo različne sisteme emisij. Upravičeni bi morali biti samo projekti UER, ki so se začeli izvajati po datumu določitve izhodiščnega standarda za goriva iz člena 7a(5)(b) Direktive 98/70/ES, to je 1. januarja 2011.

(4) Ponderirane povprečne privzete vrednosti toplogrednih plinov, ki predstavljajo surovo nafto, porabljeno v Uniji, pomenijo preprosto metodo izračuna, s katero lahko dobavitelji določijo vsebnost toplogrednih plinov v gorivu, ki ga dobavljajo.

(5) UER bi bilo treba oceniti in potrditi v skladu z načeli in standardi, določenimi z mednarodnimi standardi, zlasti ISO 14064, ISO 14065 in ISO 14066.

(6) Poleg tega je primerno državam članicam olajšati izvajanje zakonodaje na področju UER, vključno zaradi sežiga in izpusta. Zato bi bilo treba pod okriljem Komisije pripraviti nezakonodajne smernice za pristope, s katerimi bi taka UER (vključno z zmanjšanji pri sežigu in izpustu na črpališčih) kvantificirali, preverili, potrdili, spremljali in jih sporočili, preden se konča rok za prenos, določen v členu 7 te direktive.

(7) Člen 7a(5)(b) Direktive 98/70/ES zahteva uvedbo metode za določitev izhodiščnega standarda za goriva na podlagi emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu fosilnih goriv na enoto energije v 2010. Izhodiščni standard za goriva bi moral temeljiti na količinah porabljenega dizelskega goriva, bencina, necestnega plinskega olja, utekočinjenega naftnega plina (UNP) in stisnjenega zemeljskega plina (SZP) z uporabo podatkov, ki so jih leta 2010 države članice uradno sporočile Okvirni konvenciji Združenih narodov o podnebnih spremembah (UNFCCC). Izhodiščni standard za goriva ne bi smel biti primerjalno fosilno gorivo, ki se uporablja za izračun prihrankov toplogrednih plinov zaradi uporabe biogoriv, ampak bi moral ostati takšen, kot je določen v Prilogi IV k Direktivi 98/70/ES.

(8) Ker se sestava ustrezne mešanice fosilnih goriv iz leta v leto le malo spreminja, so tudi spremembe agregirane intenzivnosti toplogrednih plinov fosilnih goriv iz leta v leto majhne. Zato je smiselno, da izhodiščni standard za goriva temelji na podatkih o povprečni porabi v Uniji za leto 2010, ki so jih države članice sporočile UNFCCC.

▼B

(9) Izhodiščni standard za goriva bi moral pomeniti povprečno intenzivnost primarnih emisij toplogrednih plinov in intenzivnost goriva v povprečno kompleksnih rafinerijah za fosilna goriva. Izhodiščni standard za goriva bi moral biti zato izračunan na podlagi ustreznih povprečnih privzetih vrednosti za goriva. Izhodiščni standardi za goriva se ne bi smel spremeniti do leta 2020, da bi bila dobaviteljem zagotovljena regulativna varnost glede njihovih obveznosti zmanjšanja intenzivnosti toplogrednih plinov goriv, ki jih dobavljajo.

(10) Člen 7a(5)(d) Direktive 98/70/ES določa, da je treba sprejeti metodo za izračun prispevka električnih cestnih vozil, da se zmanjšajo emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu goriv. Na podlagi navedenega člena bi morala biti metoda izračuna skladna s členom 3(4) Direktive 2009/28/ES Evropskega parlamenta in Sveta ([1]). Za zagotovitev te skladnosti bi se moral isti prilagoditveni faktor uporabiti tudi za učinkovitost pogonskega sistema.

(11) Podatke o elektriki, dobavljeni za uporabo v cestnem prometu, lahko dobavitelji sporočijo državam članicam v skladu s členom 7a(1) Direktive 98/70/ES v okviru letnih poročil. Da bi se znižali upravni stroški, je smiselno, da se za potrebe poročanja dobaviteljev vzpostavi metoda izračuna na podlagi ocene namesto na podlagi dejanskega merjenja porabe električne energije v električnem cestnem vozilu ali motornem kolesu.

(12) Smiselno je vključiti podroben pristop za oceno količine in intenzivnosti toplogrednih plinov biogoriv v primeru hkratne predelave biogoriva in fosilnega goriva med istim procesom. Ker dobljene količine biogoriva ni mogoče izmeriti, na primer med soobdelavo rastlinskih olj in fosilnega goriva z vodikom, je potrebna posebna metoda. Člen 7d(1) Direktive 98/70/ES določa, da so emisije toplogrednih plinov v življenjskem ciklu biogoriv za namene člena 7a in člena 7b(2) navedene direktive izračunane z isto metodo. Zato je certificiranje emisij toplogrednih plinov s priznanimi prostovoljnimi sistemi veljavno za namene člena 7a, pa tudi člena 7b(2) Direktive 98/70/ES.

(13) Zahtevo glede poročanja dobaviteljev, določeno v členu 7a(1) Direktive 98/70/ES, bi bilo treba dopolniti s harmonizirano obliko in harmoniziranimi opredelitvami podatkov, o katerih je treba poročati. Harmonizacija opredelitev podatkov je potrebna zaradi pravilnega izračuna intenzivnosti toplogrednih plinov, povezanega z obveznostmi poročanja posameznega dobavitelja, saj so

([1]) Direktiva 2009/28/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 23. aprila 2009 o spodbujanju uporabe energije iz obnovljivih virov, spremembi in poznejši razveljavitvi direktiv 2001/77/ES in 2003/30/ES (UL L 140, 5.6.2009, str. 16).

▼B

podatki ključni vložek v metodo izračuna, harmonizirano na podlagi člena 7a(5)(a) Direktive 98/70/ES. Ti podatki vključujejo identifikacijo dobavitelja, količino goriva ali energije, dane na trg, in vrsto goriva ali energije, dane na trg.

(14) Zahtevo glede poročanja dobaviteljev, določeno v členu 7a(1) Direktive 98/70/ES, bi bilo treba dopolniti s harmoniziranimi zahtevami glede poročanja, poročevalno obliko in harmoniziranimi opredelitvami pojmov za državo članico, ki poroča Komisiji o učinku toplogrednih plinov goriv, porabljenih v Uniji. Te zahteve glede poročanja bodo zlasti omogočile posodobitev primerjalnega fosilnega goriva, opisanega v točki 19 dela C Priloge IV k Direktivi 98/70/ES in točki 19 dela C Priloge V k Direktivi 2009/28/ES, olajšale poročanje, zahtevano na podlagi členov 8(3) in 9(2) Direktive 98/70/ES, ter prilagajanje metode izračuna tehničnemu in znanstvenemu napredku, da se zagotovi izpolnitev njegovega predvidenega namena. Ti podatki bi morali vključevati količino goriva ali energije, dane na trg, vrsto goriva ali energije, kraj nakupa in izvor goriva ali energije, dane na trg.

(15) Če se poročanje izvede v skladu z zahtevami iz Priloge IV in opredelitvami iz prilog I in III, je smiselno, da države članice dobaviteljem dovolijo izpolnitev zahtev glede poročanja, kjer uporabijo enakovredne podatke, zbrane na podlagi druge zakonodaje Unije ali nacionalne zakonodaje, da se tako zmanjša upravno breme.

(16) Da bi se skupinam dobaviteljev olajšalo poročanje na podlagi člena 7a(4) Direktive 98/70/ES, člen 7a(5)(c) navedene direktive dopušča določitev vseh potrebnih pravil. Zaželeno je olajšati takšno poročanje, da se preprečijo motnje fizičnega prenosa goriva, saj dajejo različni dobavitelji na trg različna goriva v različnih deležih in bi zato morda morali uvesti različne ravni virov, da bi lahko izpolnili cilj zmanjšanja toplogrednih plinov. Zato je treba harmonizirati opredelitve naslednjih pojmov: identifikacija dobavitelja, količina goriva ali energije, dane na trg, vrsta goriva ali energije, kraj nakupa in izvor goriva ali energije, dane na trg. Da se pri skupnem poročanju dobaviteljev na podlagi člena 7a(4) prepreči dvojno upoštevanje, je primerno metodo izračuna in poročanja, ki jih izvajajo države članice, vključno s poročanjem Komisiji, harmonizirati tako, da se zahtevane informacije skupine dobaviteljev nanašajo na določeno državo članico.

(17) Na podlagi člena 8(3) Direktive 98/70/ES morajo države članice predložiti letno poročilo z nacionalnimi podatki o kakovosti goriv za predhodno koledarsko leto v skladu z obliko, določeno v Odločbi Komisije 2002/159/ES ([1]). Da se zajame spremembe

([1]) Odločba Komisije 2002/159/ES z dne 18. februarja 2002 o skupnem formatu za predložitev povzetkov podatkov o kakovosti nacionalnega goriva (UL L 53, 23.2.2002, str. 30).

▼B

Direktive 98/70/ES, ki jih uvaja Direktiva 2009/30/ES Evropskega parlamenta in Sveta ([1]), in poznejše dodatne zahteve glede poročanja za države članice, ter zaradi učinkovitosti in harmonizacije, je treba pojasniti, katere informacije bi bilo treba poročati, ter določiti obliko za predložitev podatkov dobaviteljev in držav članic.

(18) Komisija je 23. februarja 2012 predložila osnutek ukrepa Odboru, ustanovljenemu z Direktivo 98/70/ES. Odbor ni mogel sprejeti mnenja s potrebno kvalificirano večino. Zato je primerno, da Komisija na podlagi člena 5a(4) Sklepa Sveta 1999/468/ES ([2]) predloži predlog Svetu –

SPREJEL NASLEDNJO DIREKTIVO:

Člen 1

Vsebina in področje uporabe

1. Ta direktiva določa pravila za metode izračuna ter zahteve glede poročanja v skladu z Direktivo 98/70/ES.

2. Ta direktiva se uporablja za goriva, ki se uporabljajo za pogon cestnih vozil, necestnih premičnih strojev (vključno s plovili za plovbo po celinskih plovnih poteh, ko niso na morju), kmetijskih in gozdarskih traktorjev, plovil za rekreacijo, ko niso na morju, ter za električno energijo za uporabo v cestnih vozilih.

Člen 2

Opredelitev pojmov

Za namene te direktive se poleg opredelitev pojmov iz Direktive 98/70/ES uporabljajo naslednje opredelitve pojmov:

1. „primarne emisije“ pomenijo vse emisije toplogrednih plinov, ki nastanejo pred dostavo surovin v rafinerijo ali predelovalni obrat, v katerem je bilo proizvedeno gorivo, kot je določeno v Prilogi I;

2. „naravni bitumen“ pomeni kateri koli vir rafinerijskih surovin,

   (a) katerega gostota Ameriškega inštituta za nafto (API) je 10 stopinj ali manj, kadar je v obliki bazena na kraju pridobivanja, kot je opredeljena na podlagi preskusne metode Ameriškega združenja za testiranje in materiale (ASTM) ([3]) D287;

([1]) Direktiva 2009/30/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 23. aprila 2009 o spremembah Direktive 98/70/ES glede specifikacij motornega bencina, dizelskega goriva in plinskega olja ter o uvedbi mehanizma za spremljanje in zmanjševanje emisij toplogrednih plinov ter o spremembi Direktive Sveta 1999/32/ES glede specifikacij goriva, ki ga uporabljajo plovila za plovbo po celinskih plovnih poteh, in o razveljavitvi Direktive 93/12/EGS (UL L 140, 5.6.2009, str. 88).

([2]) Sklep Sveta 1999/468/ES z dne 28. junija 1999 o določitvi postopkov za uresničevanje Komisiji podeljenih izvedbenih pooblastil (UL L 184, 17.7.1999, str. 23).

([3]) Ameriško združenje za testiranje in materiale: http://www.astm.org/index.shtml

▼B

(b) katerega letna povprečna viskoznost pri temperaturi bazena je višja kot viskoznost, izračunana z enačbo: viskoznost (v centipoise) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$, pri čemer je T temperatura v stopinjah Celzija;

(c) ki ustreza opredelitvi katranskega peska iz oznake kombinirane nomenklature (KN) 2714, kakor je opisano v Uredbi Sveta (EGS) št. 2658/87 ([1]), in

(d) kadar se vir surovin pridobiva z rudarjenjem ali toplotnim gravitacijskim odvodnjavanjem, pri čemer se toplotna energija pridobiva večinoma iz drugih virov in ne iz virov surovin;

3. „naftni skrilavec“ pomeni kateri koli rafinerijski vir surovin v obliki kamnine, ki vsebuje kerogen v trdnem stanju in ustreza opredelitvi naftnega skrilavca pod oznako KN 2714, kakor je opisano v Uredbi (EGS) št. 2658/87. Vir surovin se pridobiva z rudarjenjem ali toplotnim gravitacijskim odvodnjavanjem;

4. „izhodiščni standard za goriva“ pomeni izhodiščni standard za goriva na podlagi emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu fosilnih goriv na enoto energije v 2010;

5. „konvencionalna surova nafta“ pomeni kateri koli rafinerijski vir surovin z gostoto API, večjo od 10 stopinj, kadar je v obliki bazena na kraju izvora in je izmerjena v skladu s preskusno metodo ASTM D287 ter ne ustreza opredelitvi pod oznako KN 2714, kakor je določeno v Uredbi (EGS) št. 2658/87.

Člen 3

Metoda izračuna intenzivnosti toplogrednih plinov dobavljenih goriv in energije, ki niso biogoriva, in poročanje dobaviteljev

1. Za namene člena 7a(2) Direktive 98/70/ES države članice zagotovijo, da dobavitelji za določitev intenzivnosti toplogrednih plinov dobavljenih goriv uporabljajo metodo izračuna, določeno v Prilogi I k tej direktivi.

2. Za namene drugega pododstavka člena 7a(1) in člena 7a(2) Direktive 98/70/ES države članice od dobaviteljev zahtevajo, da pri sporočanju podatkov uporabijo opredelitve pojmov in metodo izračuna iz Priloge I k tej direktivi. Podatki se sporočajo letno z uporabo predloge iz Priloge IV k tej direktivi.

3. Za namene člena 7a(4) Direktive 98/70/ES vsaka država članica zagotovi, da skupina dobaviteljev, ki se odloči, da velja za edinega

([1]) Uredba Sveta (EGS) št. 2658/87 z dne 23. julija 1987 o tarifni in statistični nomenklaturi ter skupni carinski tarifi (UL L 256, 7.9.1987, str. 1).

▼B

dobavitelja, svoje obveznosti v skladu s členom 7a(2) izpolni v zadevni državi članici.

4. Za dobavitelje, ki so MSP, države članice uporabijo poenostavljeno metodo, določeno v Prilogi I k tej direktivi.

Člen 4

Izračun izhodiščnega standarda za goriva in zmanjšanja intenzivnosti toplogrednih plinov

Za namene preverjanja izpolnjevanja obveznosti dobaviteljev iz člena 7a(2) Direktive 98/70/ES države članice od dobaviteljev zahtevajo, da doseženo zmanjšanje emisij toplogrednih plinov v življenjskem ciklu goriv in električne energije primerjajo z izhodiščnim standardom za goriva iz Priloge II k tej direktivi.

Člen 5

Poročanje držav članic

1. Kadar države članice predložijo poročila Komisiji v skladu s členom 8(3) Direktive 98/70/ES, Komisiji posredujejo podatke o skladnosti s členom 7a navedene direktive, kot je opredeljeno v Prilogi III k tej direktivi.

2. Države članice za predložitev podatkov, določenih v Prilogi III k tej direktivi, uporabijo orodja ReportNet Evropske agencije za okolje, ki so zagotovljena na podlagi Uredbe (ES) št. 401/2009 Evropskega parlamenta in Sveta ([1]). Države članice podatke elektronsko prenesejo v osrednjo zbirko podatkov, ki jo upravlja Evropska agencija za okolje.

3. Podatki se posredujejo letno v predlogi, določeni v Prilogi IV. Države članice sporočijo Komisiji datum prenosa in ime kontaktne osebe pristojnega organa, odgovornega za preverjanje in sporočanje podatkov Komisiji.

Člen 6

Kazni

Države članice določijo pravila o kaznih za kršitve nacionalnih predpisov, sprejetih na podlagi te direktive, in sprejmejo vse potrebne ukrepe, da zagotovijo njihovo izvajanje. Predvidene kazni morajo biti učinkovite, sorazmerne in odvračilne. Države članice Komisijo obvestijo o navedenih določbah do 21. aprila 2017 in ji nemudoma sporočijo vse naknadne spremembe, ki vplivajo nanje.

([1]) Uredba (ES) št. 401/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 23. aprila 2009 o Evropski agenciji za okolje in Evropskem okoljskem informacijskem in opazovalnem omrežju (UL L 126, 21.5.2009, str. 13).

▼B

Člen 7

Prenos

1. Države članice uveljavijo zakone in druge predpise, potrebne za uskladitev s to direktivo, najpozneje 21. aprila 2017. O tem takoj obvestijo Komisijo.

2. Države članice se v sprejetih predpisih sklicujejo na to direktivo ali pa sklic nanjo navedejo ob njihovi uradni objavi. Način sklicevanja določijo države članice.

3. Države članice sporočijo Komisiji besedila temeljnih predpisov nacionalnega prava, sprejetega na področju, ki ga ureja ta direktiva.

Člen 8

Začetek veljavnosti

Ta direktiva začne veljati dvajseti dan po objavi v *Uradnem listu Evropske unije*.

Člen 9

Naslovniki

Ta direktiva je naslovljena na države članice.

▼B

PRILOGA I

METODA IZRAČUNA IN POROČANJA GLEDE INTENZIVNOSTI TOPLOGREDNIH PLINOV V ŽIVLJENJSKEM CIKLU GORIV IN ENERGIJE ZA DOBAVITELJE

Del 1

Izračun intenzivnosti toplogrednih plinov goriv in energije, ki jih dobavijo dobavitelji

Intenzivnost toplogrednih plinov pri gorivih in energiji se izrazi v gramih ekvivalenta ogljikovega dioksida na megajoule goriva (gCO_{2eq}/MJ).

1. Toplogredni plini, ki se upoštevajo pri izračunu intenzivnosti toplogrednih plinov pri gorivu, so ogljikov dioksid (CO_2), dušikov oksid (N_2O) in metan (CH_4). Ocena emisij teh plinov pri izračunu ekvivalence CO_2 glede na emisije ekvivalenta CO_2 je:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. Emisije, ki nastanejo pri proizvodnji strojev in opreme, ki se uporabljajo pri pridobivanju, proizvodnji, rafiniranju in porabi fosilnih goriv, se pri izračunu toplogrednih plinov ne upoštevajo.

3. Intenzivnost toplogrednih plinov pri dobavitelju na podlagi življenjskega cikla vseh dobavljenih goriv se izračuna z uporabo naslednje formule:

$$\text{intenzivnost toplogrednih plinov pri dobavitelju}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

pri čemer:

(a) „#“ pomeni identifikacijo dobavitelja (to je identifikacijo subjekta, zavezanega za plačilo trošarine), ki je v Uredbi Komisije (ES) št. 684/2009 ([1]) opredeljena kot trošarinska številka gospodarskega subjekta (evidenčna številka sistema za izmenjavo podatkov o trošarinah (*System for Exchange of Excise Data* (SEED)) ali identifikacijska številka za davek na dodano vrednost (DDV) iz točke 5(a) tabele 1 Priloge I k navedeni uredbi za oznake vrste namembnega kraja 1 do 5 in 8), ki je tudi subjekt, zavezan za plačilo trošarine v skladu s členom 8 Direktive Sveta 2008/118/ES ([2]), ko nastane obveznost za plačilo trošarine v skladu s členom 7(2) Direktive 2008/118/ES. Če ta identifikacija ni na voljo, države članice zagotovijo, da v skladu z nacionalnim sistemom sporočanja trošarine uvedejo drugo enakovredno identifikacijo;

(b) „x“ pomeni vrste goriv in energije, ki spadajo na področje uporabe te direktive, kot je opredeljeno v točki 17(c) tabele 1 Priloge I k Uredbi (ES)

([1]) Uredba Komisije (ES) št. 684/2009 z dne 24. julija 2009 o izvajanju Direktive Sveta 2008/118/ES v zvezi z računalniškimi postopki za gibanje trošarinskega blaga pod režimom odloga plačila trošarine (UL L 197, 29.7.2009, str. 24).

([2]) Direktiva Sveta 2008/118/ES z dne 16. decembra 2008 o splošnem režimu za trošarino in o razveljavitvi Direktive 92/12/EGS (UL L 9, 14.1.2009, str. 12).

▼B

št. 684/2009. Če ti podatki niso na voljo, države članice zberejo enakovredne podatke v skladu z nacionalnim sistemom sporočanja trošarine;

(c) „MJx“ pomeni skupno dobavljeno količino energije, pretvorjeno iz sporočenih količin goriva „x“ in izraženo v megajoulih. Izračuna se tako:

(i) Količina posameznega goriva na vrsto goriva

Pridobi se iz podatkov, sporočenih na podlagi točk 17(d), (f) in (o) tabele 1 Priloge I k Uredbi (ES) št. 684/2009. Količine biogoriva se pretvorijo v njihovo spodnjo kurilno vrednost energijske vsebnosti na podlagi energijskih gostot iz Priloge III k Direktivi 2009/28/ES. Količine goriv nebiološkega izvora se pretvorijo v njihovo spodnjo kurilno vrednost energijske vsebnosti na podlagi energijskih gostot iz Dodatka 1 k poročilu (verzija 4) iz julija 2013 Skupnega raziskovalnega centra – EUCAR – CONCAWE (JEC) ([1]) „Od izvora do rezervoarja“ ([2]);

(ii) Hkratna sopredelava fosilnih goriv in biogoriv

Predelava vključuje vse spremembe v življenjskem ciklu dobavljenega goriva ali energije, zaradi katere se spremeni molekulska struktura proizvoda. Dodajanje denaturantov ni del tega procesa. Pri določanju količine biogoriva, sopredelanega z gorivi nebiološkega izvora, se upošteva stanje biogoriva po predelavi. Količina pri sopredelanem biogorivu se določi glede na energetsko bilanco in učinkovitost procesa sopredelave iz točke 17 dela C Priloge IV k Direktivi 98/70/ES.

Če je več biogoriv mešanih s fosilnimi gorivi, se pri izračunu upošteva količina in vrsta posameznega biogoriva, dobavitelji pa ju sporočijo državam članicam.

Količina dobavljenega biogoriva, ki ne izpolnjuje trajnostnih meril iz člena 7b(1) Direktive 98/70/ES, se šteje kot fosilno gorivo.

Za namene člena 6 Uredbe (ES) št. 443/2009 Evropskega parlamenta in Sveta ([3]) se mešanica bencina in etanola E85 izračuna kot ločeno gorivo.

Če količine niso zbrane na podlagi Uredbe (ES) št. 684/2009, države članice zberejo enakovredne podatke v skladu z nacionalnim sistemom sporočanja trošarine;

(iii) Količina porabljene električne energije

To je količina električne energije, ki jo porabijo cestna vozila ali motorna kolesa, pri čemer to količino dobavitelji energije sporočijo ustreznemu organu v vsaki državi članici v skladu z naslednjo formulo:

([1]) Konzorcij JEC združuje Skupni raziskovalni center Evropske komisije (JRC), EUCAR (Evropski svet za avtomobilske raziskave in razvoj) ter CONCAWE (Evropsko združenje naftnih družb za okolje, zdravje in varnost pri predelavi in distribuciji).

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

([3]) Uredba (ES) št. 443/2009 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 23. aprila 2009 o določitvi standardov emisijskih vrednosti za nove osebne avtomobile kot del celostnega pristopa Skupnosti za zmanjšanje emisij CO_2 iz lahkih tovornih vozil (UL L 140, 5.6.2009, str. 1).

▼B

porabljena električna energija = prevožena razdalja (v km) × učinkovitost porabe električne energije (MJ/km);

(d) zmanjšanje primarnih emisij (UER)

„UER“ pomeni zmanjšanje primarnih emisij toplogrednih plinov, ki jih navede dobavitelj in so izmerjeni v gCO_{2eq}, če se količinsko opredeli in sporoči v skladu z naslednjimi zahtevami:

(i) Upravičenost

UER se uporabijo samo za del privzetih vrednosti za bencin, dizelsko gorivo, SZP ali UNP, ki se nanaša na primarne emisije.

UER, ki izvirajo iz katere koli države, se lahko štejejo kot zmanjšanja emisij toplogrednih plinov pri gorivih, pridobljenih iz katerega koli vira surovine katerega koli dobavitelja.

UER se upoštevajo samo, če so povezana s projekti, ki so se začeli izvajati po 1. januarju 2011.

Dokazovanje, da do UER ne bi prišlo, če ne bi bila sprejeta zahteva glede poročanja iz člena 7a Direktive 98/70/ES, ni potrebno;

(ii) Izračun

UER so ocenjena in potrjena v skladu z načeli in standardi, določenimi z mednarodnimi standardi, zlasti ISO 14064, ISO 14065 in ISO 14066.

UER in izhodiščne emisije se spremljajo, sporočajo in preverjajo v skladu s standardom ISO 14064, zagotovijo pa se rezultati, ki so z vidika Uredbe Komisije (EU) št. 600/2012 ([1]) in Uredbe Komisije (EU) št. 601/2012 ([2]) enakovredno zanesljivi. Metode izračuna za oceno UER se morajo preverjati v skladu s standardom ISO 14064-3, organizacija, ki izvaja preverjanja, pa mora biti akreditirana v skladu s standardom ISO 14065.

(e) „GHGix“ pomeni intenzivnost toplogrednih plinov goriva ali energije „x“, izraženo v gCO_{2eq}/MJ. Dobavitelji izračunajo intenzivnost toplogrednih plinov posameznega goriva ali energije tako:

(i) intenzivnost toplogrednih plinov goriv nebiološkega izvora je „ponderirana intenzivnost toplogrednih plinov v življenjskem ciklu na enoto“ na vrsto goriva, navedenega v zadnjem stolpcu tabele iz točke 5 dela 2 te priloge;

(ii) električna energija se izračuna, kot je opisano v točki 6 dela 2;

(iii) Intenzivnost toplogrednih plinov biogoriv

Intenzivnost toplogrednih plinov biogoriv, ki izpolnjujejo trajnostna merila iz člena 7b(1) Direktive 98/70/ES, se izračuna v skladu s členom 7d navedene direktive. Če so bili podatki o emisijah toplogrednih plinov v življenjskem ciklu biogoriv pridobljeni v skladu s sporazumom ali sistemom, za katerega je bila sprejeta odločitev na

([1]) Uredba Komisije (EU) št. 600/2012 z dne 21. junija 2012 o preverjanju poročil o emisijah toplogrednih plinov in poročil o tonskih kilometrih ter o akreditaciji preveriteljev v skladu z Direktivo 2003/87/ES Evropskega parlamenta in Sveta (UL L 181, 12.7.2012, str. 1).

([2]) Uredba Komisije (EU) št. 601/2012 z dne 21. junija 2012 o spremljanju emisij toplogrednih plinov in poročanju o njih v skladu z Direktivo 2003/87/ES Evropskega parlamenta in Sveta (UL L 181, 12.7.2012, str. 30).

▼B

podlagi člena 7c(4) Direktive 98/70/ES, ki zajema člen 7b(2) navedene direktive, se ti podatki uporabijo tudi za določitev intenzivnosti toplogrednih plinov biogoriv v skladu s členom 7b(1) navedene direktive. Intenzivnost toplogrednih plinov biogoriv, ki ne izpolnjuje trajnostnih meril iz člena 7b(1) Direktive 98/70/ES, je enaka intenzivnosti toplogrednih plinov ustreznega fosilnega goriva, pridobljenega iz konvencionalne surove nafte ali plina;

(iv) Hkratna sopredelava goriv nebiološkega izvora in biogoriv

Intenzivnost toplogrednih plinov biogoriv, sopredelanih s fosilnimi gorivi, izraža stanje biogoriva po predelavi.

(f) „AF“ pomeni prilagoditvene faktorje za učinkovitost pogonskega sistema:

Prevladujoča tehnologija za pretvorbo	Faktor učinkovitosti
Motor z notranjim zgorevanjem	1
Električni baterijski pogonski sistem	0,4
Pogonski sistem z vodikovimi gorivnimi celicami	0,4

Del 2

Poročanje dobaviteljev za goriva, ki niso biogoriva

1. UER iz fosilnih goriv

Da bi bila UER upravičena za namene metodo poročanja in izračuna, dobavitelji organom, ki ga določijo države članice, sporočijo naslednje:

(a) začetni datum projekta, ki se mora začeti po 1. januarju 2011;

(b) letno zmanjšanje emisij v gCO_{2eq};

(c) trajanje obdobja, za katero velja navedeno zmanjšanje emisij;

(d) lokacijo projekta najbližje viru emisij glede na koordinate zemljepisne širine in dolžine v stopinjah na štiri decimalna mesta natančno;

(e) izhodiščne letne emisije pred sprejetjem ukrepov za zmanjšanje emisij in letne emisije po začetku izvajanja ukrepov za zmanjšanje v gCO_{2eq}/MJ proizvedene surovine;

(f) številko certifikata, ki je namenjena enkratni uporabi ter nedvomno določa sistem in navedena zmanjšanja toplogrednih plinov;

(g) številko, ki je namenjena enkratni uporabi ter nedvomno določa metodo izračuna in s tem povezan sistem;

(h) če je projekt povezan s črpanjem nafte, povprečno letno razmerje med plinom in nafto v raztopini v preteklih letih in v letu poročanja, tlak v bazenu, globino in stopnjo proizvodnje surove nafte pri posamezni vrtini.

2. Izvor

„Izvor“ pomeni trgovsko ime surovine, navedeno v točki 7 dela 2 te priloge, ampak samo če imajo dobavitelji potrebne informacije na podlagi:

▼B

(a) dejstva, da je oseba ali podjetje, ki uvaža surovo nafto iz tretjih držav ali nabavlja surovo nafto iz druge države članice na podlagi člena 1 Uredbe Sveta (ES) št. 2964/95 ([1]), ali

(b) sporazumov o izmenjavi informacij, sklenjenih z drugimi dobavitelji.

V vseh drugih primerih se izvor nanaša na to, ali je izvor goriva v EU ali zunaj EU.

Informacije o izvoru goriv, ki jih dobavitelji zberejo in sporočijo državam članicam, so zaupne, vendar to Komisiji ne preprečuje objave splošnih informacij ali povzetkov informacij, ki ne vsebujejo podrobnosti o posameznih podjetjih.

Pri biogorivih pomeni izvor proizvodni proces pridobivanja biogoriv, določen v Prilogi IV k Direktivi 98/70/ES.

Če se uporabi več surovin, dobavitelji poročajo o količini, ki se navede v tonah končnega proizvoda za posamezno surovino, proizvedeno v ustreznem predelovalnem obratu v letu poročanja.

3. Kraj nakupa

„Kraj nakupa“ pomeni državo in naziv predelovalnega obrata, kjer sta bila gorivo ali energija nazadnje znatno obdelana ali predelana za pridobitev izvora goriva ali energije v skladu z Uredbo Komisije (EGS) št. 2454/93 ([2]).

4. MSP

Z odstopanjem za dobavitelje, ki so MSP, sta „izvor“ in „kraj nakupa“ EU ali pa države zunaj EU, kakor je ustrezno, ne glede na to, ali uvažajo surovo nafto ali dobavljajo naftne proizvode in olja iz bituminoznih materialov.

5. Povprečne privzete vrednosti intenzivnosti toplogrednih plinov v življenjskem ciklu za goriva, ki niso biogoriva in električna energija

Vir surovin in proces	Vrsta goriva, danega na trg	Intenzivnost toplogrednih plinov v življenjskem ciklu (gCO_{2eq}/MJ)	Ponderirana intenzivnost toplogrednih plinov v življenjskem ciklu (gCO_{2eq}/MJ)
Konvencionalna surova nafta	bencin	93,2	93,3
Pretvorba zemeljskega plina v tekoče gorivo		94,3	
Pretvorba premoga v tekoče gorivo		172	
Naravni bitumen		107	
Naftni skrilavec		131,3	
Konvencionalna surova nafta	dizelsko gorivo ali plinsko olje	95	95,1
Pretvorba zemeljskega plina v tekoče gorivo		94,3	
Pretvorba premoga v tekoče gorivo		172	
Naravni bitumen		108,5	
Naftni skrilavec		133,7	

([1]) Uredba Sveta (ES) št. 2964/95 z dne 20. decembra 1995 o uvedbi registracije za uvoz in nabavo surove nafte v Skupnosti (UL L 310, 22.12.1995, str. 5).

([2]) UREDBA KOMISIJE (EGS) št. 2454/93 z dne 2. julija 1993 o določbah za izvajanje Uredbe Sveta (EGS) št. 2913/92 o carinskem zakoniku Skupnosti (UL L 253, 11.10.1993, str. 1).

▼B

Vir surovin in proces	Vrsta goriva, danega na trg	Intenzivnost toplogrednih plinov v življenjskem ciklu (gCO_{2eq}/MJ)	Ponderirana intenzivnost toplogrednih plinov v življenjskem ciklu (gCO_{2eq}/MJ)
Kateri koli vir fosilnih goriv	utekočinjeni naftni plin v motorju s prisilnim vžigom	73,6	73,6
Zemeljski plin, mešanica EU	stisnjeni zemeljski plin v motorju s prisilnim vžigom	69,3	69,3
Zemeljski plin, mešanica EU	utekočinjeni zemeljski plin v motorju s prisilnim vžigom	74,5	74,5
Sabatierova reakcija vodika z elektrolizo iz nebioloških obnovljivih virov energije	stisnjeni sintetični metan v motorju s prisilnim vžigom	3,3	3,3
Zemeljski plin s parnim reformingom	stisnjeni vodik v gorivni celici	104,3	104,3
Elektroliza, ki jo v celoti poganjajo nebiološki obnovljivi viri energije	stisnjeni vodik v gorivni celici	9,1	9,1
Premog	stisnjeni vodik v gorivni celici	234,4	234,4
Premog z zajemanjem in shranjevanjem ogljikovega dioksida pri emisijah iz proizvodnih procesov	stisnjeni vodik v gorivni celici	52,7	52,7
Odpadna plastika, pridobljena iz fosilnih surovin	bencin, dizelsko gorivo ali plinsko olje	86	86

6. Električna energija

Za poročanje dobaviteljev energije o električni energiji, porabljeni v električnih vozilih in motornih kolesih, bi morale države članice v skladu z ustreznimi mednarodnimi standardi izračunati nacionalne povprečne privzete vrednosti v življenjskem ciklu.

Druga možnost pa je, da države članice svojim dobaviteljem dovolijo, da določijo vrednosti intenzivnosti toplogrednih plinov (gCO_{2eq}/MJ) za električno energijo iz podatkov, ki jih sporočijo države članice na podlagi:

(a) Uredbe (ES) št. 1099/2008 Evropskega parlamenta in Sveta [1];

(b) Uredbe (EU) št. 525/2013 Evropskega parlamenta in Sveta [2], ali

[1] Uredba (ES) št. 1099/2008 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 22. oktobra 2008 o statistiki energetike (UL L 304, 14.11.2008, str. 1).

[2] Uredba (EU) št. 525/2013 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 21. maja 2013 o mehanizmu za spremljanje emisij toplogrednih plinov in poročanje o njih ter za sporočanje drugih informacij v zvezi s podnebnimi spremembami na nacionalni ravni in ravni Unije ter o razveljavitvi Sklepa št. 280/2004/ES (UL L 165, 18.6.2013, str. 13).

▼B

(c) Delegirane uredbe Komisije (EU) št. 666/2014 ([1]).

7. Trgovsko ime surovine

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Abu Dabi	Al Bunduq	38,5	1,1
Abu Dabi	Mubarraz	38,1	0,9
Abu Dabi	Murban	40,5	0,8
Abu Dabi	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abu Dabi	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abu Dabi	Arzanah	44	0
Abu Dabi	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abu Dabi	Murban Bottoms	21,4	ni podatka
Abu Dabi	Top Murban	21	ni podatka
Abu Dabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Alžirija	Arzew	44,3	0,1
Alžirija	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Alžirija	Zarzaitine	43	0,1
Alžirija	Algerian	44	0,1
Alžirija	Skikda	44,3	0,1
Alžirija	Saharan Blend	45,5	0,1
Alžirija	Hassi Ramal	60	0,1
Alžirija	Algerian Condensate	64,5	ni podatka
Alžirija	Algerian Mix	45,6	0,2
Alžirija	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Alžirija	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Alžirija	Top Algerian	24,6	ni podatka
Angola	Cabinda	31,7	0,2
Angola	Takula	33,7	0,1
Angola	Soyo Blend	33,7	0,2
Angola	Mandji	29,5	1,3
Angola	Malongo (West)	26	ni podatka
Angola	Cavala-1	42,3	ni podatka

([1]) Delegirana uredba Komisije (EU) št. 666/2014 z dne 12. marca 2014 o določitvi vsebinskih zahtev glede sistema evidenc Unije ter upoštevanju sprememb potencialov globalnega segrevanja in mednarodno dogovorjenih smernic o evidencah v skladu z Uredbo (EU) št. 525/2013 Evropskega parlamenta in Sveta (UL L 179, 19.6.2014, str. 26).

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	ni podatka
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	ni podatka
Angola	Malongo (South)	25	ni podatka
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	ni podatka
Angola	Kuito	20	ni podatka
Angola	Hungo	28,8	ni podatka
Angola	Kissinje	30,5	0,37
Angola	Dalia	23,6	1,48
Angola	Gimboa	23,7	0,65
Angola	Mondo	28,8	0,44
Angola	Plutonio	33,2	0,036
Angola	Saxi Batuque Blend	33,2	0,36
Angola	Xikomba	34,4	0,41
Argentina	Tierra del Fuego	42,4	ni podatka
Argentina	Santa Cruz	26,9	ni podatka
Argentina	Escalante	24	0,2
Argentina	Canadon Seco	27	0,2
Argentina	Hidra	51,7	0,05
Argentina	Medanito	34,93	0,48
Armenija	Armenian Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Avstralija	Jabiru	42,3	0,03
Avstralija	Kooroopa (Jurassic)	42	ni podatka
Avstralija	Talgeberry (Jurassic)	43	ni podatka
Avstralija	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	ni podatka
Avstralija	Woodside Condensate	51,8	ni podatka
Avstralija	Saladin-3 (Top Barrow)	49	ni podatka
Avstralija	Harriet	38	ni podatka

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Avstralija	Skua-3 (Challis Field)	43	ni podatka
Avstralija	Barrow Island	36,8	0,1
Avstralija	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Avstralija	Jackson Blend	41,9	0
Avstralija	Cooper Basin	45,2	0,02
Avstralija	Griffin	55	0,03
Avstralija	Buffalo Crude	53	ni podatka
Avstralija	Cossack	48,2	0,04
Avstralija	Elang	56,2	ni podatka
Avstralija	Enfield	21,7	0,13
Avstralija	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbajdžan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrajn	Bahrain Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Belorusija	Belarus Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Belize	Belize Light Crude	40	ni podatka
Belize	Belize Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Bolivija	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazilija	Garoupa	30,5	0,1
Brazilija	Sergipano	25,1	0,4
Brazilija	Campos Basin	20	ni podatka
Brazilija	Urucu (Upper Amazon)	42	ni podatka
Brazilija	Marlim	20	ni podatka
Brazilija	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazilija	Roncador	28,3	0,58
Brazilija	Roncador Heavy	18	ni podatka
Brazilija	Albacora East	19,8	0,52
Brunej	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Brunej	Champion	24,4	0,1
Brunej	Champion Condensate	65	0,1
Brunej	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunej	Brunei Condensate	65	ni podatka
Brunej	Champion Export	23,9	0,12
Kamerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerun	Lokele	21,5	0,5
Kamerun	Moudi Light	40	ni podatka
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	ni podatka
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Kanada	Peace River Light	41	ni podatka
Kanada	Peace River Medium	33	ni podatka
Kanada	Peace River Heavy	23	ni podatka
Kanada	Manyberries	36,5	ni podatka
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	ni podatka
Kanada	Pembina	33	ni podatka
Kanada	Bells Hill Lake	32	ni podatka
Kanada	Fosterton Condensate	63	ni podatka
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	ni podatka
Kanada	Redwater	35	ni podatka
Kanada	Lloydminster	20,7	2,8
Kanada	Wainwright-Kinsella	23,1	2,3
Kanada	Bow River Heavy	26,7	2,4
Kanada	Fosterton	21,4	3
Kanada	Smiley-Coleville	22,5	2,2
Kanada	Midale	29	2,4
Kanada	Milk River Pipeline	36	1,4
Kanada	Ipl-Mix Sweet	40	0,2

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Kanada	Ipl-Mix Sour	38	0,5
Kanada	Ipl Condensate	55	0,3
Kanada	Aurora Light	39,5	0,4
Kanada	Aurora Condensate	65	0,3
Kanada	Reagan Field	35	0,2
Kanada	Synthetic Canada	30,3	1,7
Kanada	Cold Lake	13,2	4,1
Kanada	Cold Lake Blend	26,9	3
Kanada	Canadian Federated	39,4	0,3
Kanada	Chauvin	22	2,7
Kanada	Gcos	23	ni podatka
Kanada	Gulf Alberta L & M	35,1	1
Kanada	Light Sour Blend	35	1,2
Kanada	Lloyd Blend	22	2,8
Kanada	Peace River Condensate	54,9	ni podatka
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	ni podatka
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	ni podatka
Kanada	Sweet Mixed Blend	38	0,5
Kanada	Syncrude	32	0,1
Kanada	Rangeland – South L & M	39,5	0,5
Kanada	Northblend Nevis	34	ni podatka
Kanada	Canadian Common Condensate	55	ni podatka
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	ni podatka
Kanada	Panuke Condensate	56	ni podatka
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	ni podatka
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	ni podatka

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Kanada	Boundary	39	ni podatka
Kanada	Albian Heavy	21	ni podatka
Kanada	Koch Alberta	34	ni podatka
Kanada	Terra Nova	32,3	ni podatka
Kanada	Echo Blend	20,6	3,15
Kanada	Western Canadian Blend	19,8	3
Kanada	Western Canadian Select	20,5	3,33
Kanada	White Rose	31,0	0,31
Kanada	Access	22	ni podatka
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	ni podatka
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	ni podatka
Kanada	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Kanada	Premium Albian Synthetic (PAS)	35,5	0,04
Kanada	Seal Heavy (SH)	19,89	4,54
Kanada	Suncor Synthetic A (OSA)	33,61	0,178
Kanada	Suncor Synthetic H (OSH)	19,53	3,079
Kanada	Peace Sour	33	ni podatka
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	ni podatka
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	ni podatka
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Čad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Čad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Čile	Chile Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Kitajska	Taching (Daqing)	33	0,1
Kitajska	Shengli	24,2	1
Kitajska	Beibu	ni podatka	ni podatka
Kitajska	Chengbei	17	ni podatka

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Kitajska	Lufeng	34,4	ni podatka
Kitajska	Xijiang	28	ni podatka
Kitajska	Wei Zhou	39,9	ni podatka
Kitajska	Liu Hua	21	ni podatka
Kitajska	Boz Hong	17	0,282
Kitajska	Peng Lai	21,8	0,29
Kitajska	Xi Xiang	32,18	0,09
Kolumbija	Onto	35,3	0,5
Kolumbija	Putamayo	35	0,5
Kolumbija	Rio Zulia	40,4	0,3
Kolumbija	Orito	34,9	0,5
Kolumbija	Cano-Limon	30,8	0,5
Kolumbija	Lasmo	30	ni podatka
Kolumbija	Cano Duya-1	28	ni podatka
Kolumbija	Corocora-1	31,6	ni podatka
Kolumbija	Suria Sur-1	32	ni podatka
Kolumbija	Tunane-1	29	ni podatka
Kolumbija	Casanare	23	ni podatka
Kolumbija	Cusiana	44,4	0,2
Kolumbija	Vasconia	27,3	0,6
Kolumbija	Castilla Blend	20,8	1,72
Kolumbija	Cupiaga	43,11	0,082
Kolumbija	South Blend	28,6	0,72
Kongo (Brazzaville)	Emeraude	23,6	0,5
Kongo (Brazzaville)	Djeno Blend	26,9	0,3
Kongo (Brazzaville)	Viodo Marina-1	26,5	ni podatka
Kongo (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinšasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinšasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Kongo (Kinšasa)	Coco	30,4	0,15
Slonokoščena obala	Espoir	31,4	0,3
Slonokoščena obala	Lion Cote	41,1	0,101
Danska	Dan	30,4	0,3
Danska	Gorm	33,9	0,2
Danska	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubaj	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubaj	Margham Light	50,3	0
Ekvador	Oriente	29,2	1
Ekvador	Quito	29,5	0,7
Ekvador	Santa Elena	35	0,1
Ekvador	Limoncoha-1	28	ni podatka
Ekvador	Frontera-1	30,7	ni podatka
Ekvador	Bogi-1	21,2	ni podatka
Ekvador	Napo	19	2
Ekvador	Napo Light	19,3	ni podatka
Egipt	Belayim	27,5	2,2
Egipt	El Morgan	29,4	1,7
Egipt	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egipt	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egipt	Geysum	19,5	ni podatka
Egipt	East Gharib (J-1)	37,9	ni podatka
Egipt	Mango-1	35,1	ni podatka
Egipt	Rhas Budran	25	ni podatka
Egipt	Zeit Bay	34,1	0,1
Egipt	East Zeit Mix	39	0,87
Ekvatorialna Gvineja	Zafiro	30,3	ni podatka
Ekvatorialna Gvineja	Alba Condensate	55	ni podatka
Ekvatorialna Gvineja	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	ni podatka
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	ni podatka
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	ni podatka
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Gruzija	Georgian Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Gana	Bonsu	32	0,1
Gana	Salt Pond	37,4	0,1
Gvatemala	Coban	27,7	ni podatka
Gvatemala	Rubelsanto	27	ni podatka
Indija	Bombay High	39,4	0,2
Indonezija	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonezija	Ardjuna	35,2	0,1
Indonezija	Attaka	42,3	0,1
Indonezija	Suri	18,4	0,2
Indonezija	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonezija	Sepinggan	37,9	0,9
Indonezija	Walio	34,1	0,7
Indonezija	Arimbi	31,8	0,2
Indonezija	Poleng	43,2	0,2
Indonezija	Handil	32,8	0,1
Indonezija	Jatibarang	29	0,1

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Indonezija	Cinta	33,4	0,1
Indonezija	Bekapai	40	0,1
Indonezija	Katapa	52	0,1
Indonezija	Salawati	38	0,5
Indonezija	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonezija	Sembakung	37,5	0,1
Indonezija	Badak	41,3	0,1
Indonezija	Arun Condensate	54,5	ni podatka
Indonezija	Udang	38	0,1
Indonezija	Klamono	18,7	1
Indonezija	Bunya	31,7	0,1
Indonezija	Pamusian	18,1	0,2
Indonezija	Kerindigan	21,6	0,3
Indonezija	Melahin	24,7	0,3
Indonezija	Bunyu	31,7	0,1
Indonezija	Camar	36,3	ni podatka
Indonezija	Cinta Heavy	27	ni podatka
Indonezija	Lalang	40,4	ni podatka
Indonezija	Kakap	46,6	ni podatka
Indonezija	Sisi-1	40	ni podatka
Indonezija	Giti-1	33,6	ni podatka
Indonezija	Ayu-1	34,3	ni podatka
Indonezija	Bima	22,5	ni podatka
Indonezija	Padang Isle	34,7	ni podatka
Indonezija	Intan	32,8	ni podatka
Indonezija	Sepinggan – Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonezija	Widuri	32	0,1
Indonezija	Belida	45,9	0
Indonezija	Senipah	51,9	0,03

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Iran	Iranian Light	33,8	1,4
Iran	Iranian Heavy	31	1,7
Iran	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Iran	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Iran	Rostam	35,9	1,55
Iran	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Iran	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Iran	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Iran	Sirri	30,9	2,3
Iran	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Iran	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Iran	Iranian Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Irak	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Pers. Gulf)	28	ni podatka
Irak	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Irak	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Irak	Ras el Behar	33	ni podatka
Irak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Red Sea)	28	ni podatka
Irak	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Irak	Ratawi	23,5	4,1
Irak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Turkey)	28	ni podatka
Irak	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Irak	FAO Blend	27,7	3,6
Kazahstan	Kumkol	42,5	0,07
Kazahstan	CPC Blend	44,2	0,54
Kuvajt	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuvajt	Magwa (Lower Jurassic)	38	ni podatka
Kuvajt	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Libija	Bu Attifel	43,6	0
Libija	Amna (high pour)	36,1	0,2
Libija	Brega	40,4	0,2
Libija	Sirtica	43,3	0,43
Libija	Zueitina	41,3	0,3
Libija	Bunker Hunt	37,6	0,2
Libija	El Hofra	42,3	0,3
Libija	Dahra	41	0,4
Libija	Sarir	38,3	0,2
Libija	Zueitina Condensate	65	0,1
Libija	El Sharara	42,1	0,07
Malezija	Miri Light	36,3	0,1
Malezija	Tembungo	37,5	ni podatka
Malezija	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Malezija	Tapis	44,3	0,1
Malezija	Tembungo	37,4	0
Malezija	Bintulu	26,5	0,1
Malezija	Bekok	49	ni podatka
Malezija	Pulai	42,6	ni podatka
Malezija	Dulang	39	0,037
Mavretanija	Chinguetti	28,2	0,51
Mehika	Isthmus	32,8	1,5
Mehika	Maya	22	3,3
Mehika	Olmeca	39	ni podatka
Mehika	Altamira	16	ni podatka
Mehika	Topped Isthmus	26,1	1,72
Nizozemska	Alba	19,59	ni podatka
Nevtralno območje	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Nevtralno območje	Hout	32,8	1,9
Nevtralno območje	Khafji	28,5	2,9
Nevtralno območje	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Nevtralno območje	Ratawi	23,5	4,1
Nevtralno območje	Neutral Zone Mix	23,1	ni podatka
Nevtralno območje	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigerija	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigerija	Escravos	36,2	0,1
Nigerija	Brass River	40,9	0,1
Nigerija	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigerija	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigerija	Pennington	36,6	0,1
Nigerija	Bomu	33	0,2
Nigerija	Bonny Light	36,7	0,1
Nigerija	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Nigerija	Gilli Gilli	47,3	ni podatka
Nigerija	Adanga	35,1	ni podatka
Nigerija	Iyak-3	36	ni podatka
Nigerija	Antan	35,2	ni podatka
Nigerija	OSO	47	0,06
Nigerija	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigerija	Yoho	39,6	ni podatka
Nigerija	Okwori	36,9	ni podatka
Nigerija	Bonga	28,1	ni podatka
Nigerija	ERHA	31,7	0,21
Nigerija	Amenam Blend	39	0,09
Nigerija	Akpo	45,17	0,06
Nigerija	EA	38	ni podatka
Nigerija	Agbami	47,2	0,044
Norveška	Ekofisk	43,4	0,2
Norveška	Tor	42	0,1
Norveška	Statfjord	38,4	0,3
Norveška	Heidrun	29	ni podatka
Norveška	Norwegian Forties	37,1	ni podatka
Norveška	Gullfaks	28,6	0,4
Norveška	Oseberg	32,5	0,2
Norveška	Norne	33,1	0,19
Norveška	Troll	28,3	0,31
Norveška	Draugen	39,6	ni podatka
Norveška	Sleipner Condensate	62	0,02
Oman	Oman Export	36,3	0,8
Papua Nova Gvineja	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	ni podatka

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Peru	Bayovar	22,6	ni podatka
Peru	Low Cold Test	34,3	ni podatka
Peru	Carmen Central-5	20,7	ni podatka
Peru	Shiviyacu-23	20,8	ni podatka
Peru	Mayna	25,7	ni podatka
Filipini	Nido	26,5	ni podatka
Filipini	Philippines Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	ni podatka
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	ni podatka
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscella-neous	ni podatka	ni podatka
Rusija	Urals	31	2
Rusija	Russian Export Blend	32,5	1,4
Rusija	M100	17,6	2,02
Rusija	M100 Heavy	16,67	2,09
Rusija	Siberian Light	37,8	0,4
Rusija	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Rusija	E4 Heavy	18	2,35
Rusija	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Rusija	Sokol	39,7	0,18
Saudova Arabija	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Saudova Arabija	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Saudova Arabija	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Saudova Arabija	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Saudova Arabija	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Saudova Arabija	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Saudova Arabija	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Saudova Arabija	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Saudova Arabija	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Šarjah	Mubarek Šarjah	37	0,6
Šarjah	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapur	Rantau	50,5	0,1
Španija	Amposta Marina North	37	ni podatka
Španija	Casablanca	34	ni podatka
Španija	El Dorado	26,6	ni podatka
Sirija	Syrian Straight	15	ni podatka
Sirija	Thayyem	35	ni podatka
Sirija	Omar Blend	38	ni podatka
Sirija	Omar	36,5	0,1
Sirija	Syrian Light	36	0,6
Sirija	Souedie	24,9	3,8
Tajska	Erawan Condensate	54,1	ni podatka
Tajska	Sirikit	41	ni podatka
Tajska	Nang Nuan	30	ni podatka
Tajska	Bualuang	27	ni podatka
Tajska	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad in Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad in Tobago	Trintopec	24,8	ni podatka
Trinidad in Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidad in Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunizija	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunizija	Ashtart	29	1
Tunizija	El Borma	43,3	0,1
Tunizija	Ezzaouia-2	41,5	ni podatka
Turčija	Turkish Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Ukrajina	Ukraine Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Združeno kraljestvo	Auk	37,2	0,5

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Združeno kraljestvo	Beatrice	38,7	0,05
Združeno kraljestvo	Brae	33,6	0,7
Združeno kraljestvo	Buchan	33,7	0,8
Združeno kraljestvo	Claymore	30,5	1,6
Združeno kraljestvo	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Združeno kraljestvo	Tartan	41,7	0,6
Združeno kraljestvo	Tern	35	0,7
Združeno kraljestvo	Magnus	39,3	0,3
Združeno kraljestvo	Dunlin	34,9	0,4
Združeno kraljestvo	Fulmar	40	0,3
Združeno kraljestvo	Hutton	30,5	0,7
Združeno kraljestvo	N.W. Hutton	36,2	0,3
Združeno kraljestvo	Maureen	35,5	0,6
Združeno kraljestvo	Murchison	38,8	0,3
Združeno kraljestvo	Ninian Blend	35,6	0,4
Združeno kraljestvo	Montrose	40,1	0,2
Združeno kraljestvo	Beryl	36,5	0,4
Združeno kraljestvo	Piper	35,6	0,9
Združeno kraljestvo	Forties	36,6	0,3
Združeno kraljestvo	Brent Blend	38	0,4
Združeno kraljestvo	Flotta	35,7	1,1
Združeno kraljestvo	Thistle	37	0,3
Združeno kraljestvo	S.V. (Ninian)	38	0,3
Združeno kraljestvo	Argyle	38,6	0,2
Združeno kraljestvo	Heather	33,8	0,7
Združeno kraljestvo	South Birch	38,6	ni podatka
Združeno kraljestvo	Wytch Farm	41,5	ni podatka
Združeno kraljestvo	Cormorant North	34,9	0,7
Združeno kraljestvo	Cormorant South (Cormorant „A“)	35,7	0,6
Združeno kraljestvo	Alba	19,2	ni podatka
Združeno kraljestvo	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Združeno kraljestvo	Schiehallion	25,8	ni podatka
Združeno kraljestvo	Captain	19,1	0,7
Združeno kraljestvo	Harding	20,7	0,59
Aljaska ZDA	ANS	ni podatka	ni podatka
Kolorado ZDA	Niobrara	ni podatka	ni podatka
Nova Mehika ZDA	Four Corners	ni podatka	ni podatka
Severna Dakota ZDA	Bakken	ni podatka	ni podatka
Severna Dakota ZDA	North Dakota Sweet	ni podatka	ni podatka
Teksas ZDA	WTI	ni podatka	ni podatka
Teksas ZDA	Eagle Ford	ni podatka	ni podatka
Utah ZDA	Covenant	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS (zunanji epikontinentalni pas) ZDA	Beta	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Carpinteria	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Dos Cuadras	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Hondo	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Hueneme	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Pescado	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Point Arguello	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Point Pedernales	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Sacate	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Santa Clara	ni podatka	ni podatka
Zvezni OCS ZDA	Sockeye	ni podatka	ni podatka
Uzbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	ni podatka	ni podatka
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Venezuela	Mariago	27	1,5
Venezuela	Ruiz	32,4	1,3
Venezuela	Tucipido	36	0,3
Venezuela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Venezuela	Mara 16/18	16,5	3,5
Venezuela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Venezuela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Venezuela	Officina	35,1	0,7
Venezuela	Bachaquero	16,8	2,4
Venezuela	Cento Lago	36,9	1,1
Venezuela	Lagunillas	17,8	2,2
Venezuela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Venezuela	San Joaquin	42	0,2
Venezuela	Lagotreco	29,5	1,3
Venezuela	Lagocinco	36	1,1
Venezuela	Boscan	10,1	5,5
Venezuela	Leona	24,1	1,5
Venezuela	Barinas	26,2	1,8
Venezuela	Sylvestre	28,4	1
Venezuela	Mesa	29,2	1,2
Venezuela	Ceuta	31,8	1,2
Venezuela	Lago Medio	31,5	1,2
Venezuela	Tigre	24,5	ni podatka
Venezuela	Anaco Wax	41,5	0,2
Venezuela	Santa Rosa	49	0,1
Venezuela	Bombai	19,6	1,6
Venezuela	Aguasay	41,1	0,3
Venezuela	Anaco	43,4	0,1
Venezuela	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Venezuela	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Venezuela	BCF-21,9	21,9	ni podatka

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Venezuela	BCF-24	23,5	1,9
Venezuela	BCF-31	31	1,2
Venezuela	BCF Blend	34	1
Venezuela	Bolival Coast	23,5	1,8
Venezuela	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Venezuela	Corridor Block	26,9	1,6
Venezuela	Cretaceous	42	0,4
Venezuela	Guanipa	30	0,7
Venezuela	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Venezuela	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Venezuela	Menemoto	19,3	2,2
Venezuela	Cabimas	20,8	1,8
Venezuela	BCF-23	23	1,9
Venezuela	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Venezuela	Pilon	13,8	2
Venezuela	Recon (Venez)	34	ni podatka
Venezuela	102 Tj (25)	25	1,6
Venezuela	Tjl Cretaceous	39	0,6
Venezuela	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Venezuela	Mesa-Recon	28,4	1,3
Venezuela	Oritupano	19	2
Venezuela	Hombre Pintado	29,7	0,3
Venezuela	Merey	17,4	2,2
Venezuela	Lago Light	41,2	0,4
Venezuela	Laguna	11,2	0,3
Venezuela	Bach/Ceuta Mix	24	1,2
Venezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Venezuela	Ceuta – 28	28	1,6
Venezuela	Temblador	23,1	0,8

▼B

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

▼B

Država	Trgovsko ime surovine	API	Žveplo (masni delež %)
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	ni podatka
Jemen	Alif	40,4	0,1
Jemen	Maarib Lt.	49	0,2
Jemen	Masila Blend	30-31	0,6
Jemen	Shabwa Blend	34,6	0,6
Vsi	Naftni skrilavci	ni podatka	ni podatka
Vsi	Nafta iz skrilavcev	ni podatka	ni podatka
Vsi	Zemeljski plin: iz vira	ni podatka	ni podatka
Vsi	Zemeljski plin: iz utekočinjenega zemeljskega plina (UZP)	ni podatka	ni podatka
Vsi	Plin iz skrilavcev: iz vira	ni podatka	ni podatka
Vsi	Premog	ni podatka	ni podatka

▼B

PRILOGA II

IZRAČUN IZHODIŠČNEGA STANDARDA ZA GORIVA PRI FOSILNIH GORIVIH

Metoda izračuna

(a) Izhodiščni standard za goriva se izračuna na podlagi povprečne porabe fosilnih goriv v Uniji, in sicer bencina, dizelskega goriva, plinskega olja, UNP in SZP, pri čemer velja naslednje:

$$\text{Izhodiščni standard za goriva} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

pri čemer:

„x“ pomeni različna goriva in energijo, ki spadajo na področje uporabe te direktive in so opredeljeni v tabeli v nadaljevanju;

„$GHGi_x$“ pomeni intenzivnost toplogrednih plinov pri letni dobavi, prodani na trgu, za gorivo x ali energijo, ki spada na področje uporabe te direktive, izraženo v gCO_{2eq}/MJ. Uporabijo se vrednosti za fosilna goriva iz točke 5 dela 2 Priloge I;

„MJ_x“ pomeni skupno dobavljeno količino energije, pretvorjeno iz sporočenih količin goriva „x“ in izraženo v megajoulih.

(b) Podatki o porabi

Podatki o porabi, ki se uporabijo za izračun vrednosti:

Gorivo	Poraba energije (MJ)	Vir
dizelsko gorivo	$7\,894\,969 \times 10^6$	Poročila, ki so jih države članice sporočile UNFCCC leta 2010
necestno plinsko olje	$240\,763 \times 10^6$	
bencin	$3\,844\,356 \times 10^6$	
UNP	$217\,563 \times 10^6$	
SZP	$51\,037 \times 10^6$	

Intenzivnost toplogrednih plinov

Izhodiščni standard za goriva za leto 2010 je: 94,1 gCO_{2eq}/MJ

▼B

PRILOGA III

POROČANJE DRŽAV ČLANIC KOMISIJI

1. Države članice do 31. decembra vsako leto sporočijo podatke, navedene v točki 3. Sporočiti je treba podatke za vso gorivo in energijo, dana na trg v vsaki državi članici. Če je več biogoriv v mešanici s fosilnimi gorivi, se predložijo podatki za posamezno biogorivo.

2. Podatki, navedeni v točki 3, se sporočijo ločeno za gorivo ali energijo, ki jo dobavitelji dajo na trg v določeni državi članici (vključno s skupnimi dobavitelji, ki poslujejo v eni državi članici).

3. Države članice za posamezno gorivo in energijo Komisiji sporočijo naslednje podatke, agregirane v skladu s točko 2 in kot je opredeljeno v Prilogi I:

   (a) vrsto goriva ali energije;

   (b) količino goriva ali električne energije;

   (c) intenzivnost toplogrednih plinov;

   (d) UER;

   (e) izvor;

   (f) kraj nakupa.

▼B

PRILOGA IV

PREDLOGA ZA SPOROČANJE INFORMACIJ ZA SKLADNOST SPOROČENIH PODATKOV

Gorivo – Posamezni dobavitelji

Vnos	Skupno poročanje (DA/NE)	Država	Dobavitelj[1]	Vrsta goriva[7]	Oznaka KN[7] goriva	Količina[2]		Povprečna intenzivnost TPG	Zmanjšanje primarnih emisij[5]	Zmanjšanje povprečja iz leta 2010
						po litrih	na energijo			
l		Oznaka KN	Intenzivnost TPG[4]	Surovina	Oznaka KN	Intenzivnost TPG[4]	Trajnostno (DA/NE)			
	Sestavina F.1 (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.1 (sestavina biogoriva)						
	Sestavina F.n (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.m (sestavina biogoriva)						
k		Oznaka KN[2]	Intenzivnost TPG[4]	Surovina	Oznaka KN[2]	Intenzivnost TPG[4]	Trajnostno (DA/NE)			
	Sestavina F.1 (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.1 (sestavina biogoriva)						
	Sestavina F.n (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.m (sestavina biogoriva)						

Gorivo – Skupni dobavitelji

Vnos	Skupno poročanje (DA/NE)	Država	Dobavitelj[1]	Vrsta goriva[7]	Oznaka KN goriva[7]	Količina[2]		Povprečna intenzivnost TPG	Zmanjšanje primarnih emisij[5]	Zmanjšanje povprečja iz leta 2010
						po litrih	na energijo			
I	DA									
	DA									
	Vmesna vsota									
		Oznaka KN	Intenzivnost TPG[4]	Surovina	Oznaka KN	Intenzivnost TPG[4]	Trajnostno (DA/NE)			
	Sestavina F.1 (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.1 (sestavina biogoriva)						
	Sestavina F.n (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.m (sestavina biogoriva)						

▼B

Vnos	Skupno poročanje (DA/NE)	Država	Dobavitelj[1]	Vrsta goriva[7]	Oznaka KN goriva[7]	Količina[2]		Povprečna intenzivnost TPG	Zmanjšanje primarnih emisij[5]	Zmanjšanje povprečja iz leta 2010
						po litrih	na energijo			
X	DA									
	DA									
	Vmesna vsota									
		Oznaka KN[2]	Intenzivnost TPG[4]	Surovina	Oznaka KN[2]	Intenzivnost TPG[4]	Trajnostno (DA/NE)			
	Sestavina F.1 (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.1 (sestavina biogoriva)						
	Sestavina F.n (sestavina fosilnega goriva)			Sestavina B.m (sestavina biogoriva)						

Električna energija

Skupno poročanje (DA/NE)	Država	Dobavitelj[1]	Vrsta energije[7]	Količina[6]	Intenzivnost TPG	Zmanjšanje povprečja iz leta 2010
				na energijo		
NE						
Informacije skupnih dobaviteljev						
	Država	Dobavitelj[1]	Vrsta energije[7]	Količina[6]	Intenzivnost TPG	Zmanjšanje povprečja iz leta 2010
				na energijo		
DA						
DA						
	Vmesna vsota					

Izvor – Posamezni dobavitelji[8]

Vnos 1	Sestavina F.1		Vnos 1	Sestavina F.n		Vnos k	Sestavina F.1		Vnos k	Sestavina F.n	
Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone

▼B

Vnos 1	Sestavina F.1		Vnos 1	Sestavina F.n		Vnos k	Sestavina F.1		Vnos k	Sestavina F.n	
Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone

Vnos 1	Sestavina B.1		Vnos 1	Sestavina B.m		Vnos k	Sestavina B.1		Vnos k	Sestavina B.m	
Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone

▼B

Vnos 1	Sestavina B.1		Vnos 1	Sestavina B.m		Vnos k	Sestavina B.1		Vnos k	Sestavina B.m	
Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone

Izvor – Skupni dobavitelji[8]

Vnos 1	Sestavina F.1		Vnos 1	Sestavina F.n		Vnos X	Sestavina F.1		Vnos X	Sestavina F.n	
Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone

▼**B**

Vnos 1	Sestavina F.1		Vnos 1	Sestavina F.n		Vnos X	Sestavina F.1		Vnos X	Sestavina F.n	
Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone	Trgovsko ime surovine	Gostota API[3]	Tone

Vnos 1	Sestavina B.1		Vnos 1	Sestavina B.m		Vnos X	Sestavina B.1		Vnos X	Sestavina B.m	
Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone

▼**B**

Vnos 1	Sestavina B.1		Vnos 1	Sestavina B.m		Vnos X	Sestavina B.1		Vnos X	Sestavina B.m	
Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone	Biološki potek	Gostota API[3]	Tone

Kraj nakupa[9]

Vnos	Sestavina	Naziv rafinerije/ predelovalnega obrata	Država	Naziv rafinerije/ predelovalnega obrata	Država	Naziv rafinerije/ predelovalnega obrata	Država	Naziv rafinerije/ predelovalnega obrata	Država	Naziv rafinerije/ predelovalnega obrata	Država	Naziv rafinerije/ predelovalnega obrata	Država
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

Skupaj sporočena energija in zmanjšanje, ki ga je dosegla posamezna država članica

Količina (na energijo)[10]	Intenzivnost TPG	Povprečno zmanjšanje glede na leto 2010

Opombe o obliki

Predloga za sporočanje podatkov dobavitelja je enaka predlogi za sporočanje podatkov držav članic.

Osenčenih polj ni treba izpolniti.

1. Identifikacija dobavitelja je opredeljena v točki 3(a) dela 1 Priloge I.

2. Količina goriva je opredeljena v točki 3(c) dela 1 Priloge I.

3. Gostota Ameriškega inštituta za nafto (API) je opredeljena na podlagi preskusne metode ASTM D287.

4. Intenzivnost toplogrednih plinov je opredeljena v točki 3(e) dela 1 Priloge I.

5. UER je opredeljeno v točki 3(d) dela 1 Priloge I; specifikacije poročanja so opredeljene v točki 1 dela 2 Priloge I.

6. Količina električne energije je opredeljena v točki 6 dela 2 Priloge I.

7. Vrste goriva in ustrezne oznake KN so opredeljene v točki 3(b) dela 1 Priloge I.

8. Izvor je opredeljen v točkah 2 in 4 dela 2 Priloge I.

9. Kraj nakupa je opredeljen v točkah 3 in 4 dela 2 Priloge I.

10. Celotna porabljena količina energije (gorivo in elektrika).