Tento dokument slúži čisto na potrebu dokumentácie a inštitúcie nenesú nijakú zodpovednosť za jeho obsah

►B

SMERNICA RADY (EÚ) 2015/652

z 20. apríla 2015,

ktorou sa stanovujú metodiky výpočtu a požiadavky na predkladanie správ podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 98/70/ES týkajúcej sa kvality benzínu a naftových palív

(Ú. v. EÚ L 107, 25.4.2015, s. 26)

Opravená a doplnená:

►C1 Korigendum, Ú. v. EÚ L 129, 27.5.2015, s. 53 (2015/652)

▼B

SMERNICA RADY (EÚ) 2015/652

z 20. apríla 2015,

ktorou sa stanovujú metodiky výpočtu a požiadavky na predkladanie správ podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 98/70/ES týkajúcej sa kvality benzínu a naftových palív

RADA EURÓPSKEJ ÚNIE,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie,

so zreteľom na smernicu Európskeho parlamentu a Rady 98/70/ES z 13. októbra 1998 týkajúcu sa kvality benzínu a naftových palív, a ktorou sa mení a dopĺňa smernica Rady 93/12/EHS ([1]), a najmä na jej článok 7a ods. 5,

so zreteľom na návrh Európskej komisie,

keďže:

(1) Metodika výpočtu emisií skleníkových plynov z palív a iných energií zo zdrojov nebiologického pôvodu podľa článku 7a ods. 5 smernice 98/70/ES by mala vniesť do správ dostatočnú presnosť, aby Komisia mohla kriticky posúdiť mieru plnenia povinností, ktoré sú dodávateľom stanovené podľa článku 7a ods. 2 uvedenej smernice. Metodika výpočtu by mala zabezpečiť presnosť s náležitým zreteľom na zložitosť súvisiacich administratívnych požiadaviek. Zároveň by mala stimulovať dodávateľov na zníženie intenzity emisií skleníkových plynov z palív, ktoré dodávajú. Dôkladná pozornosť by sa mala venovať aj vplyvu metodiky výpočtu na rafinérie v Únii. Metodika výpočtu by preto mala vychádzať z priemernej intenzity emisií skleníkových plynov, ktorá predstavuje priemyselnú priemernú hodnotu typickú pre konkrétne palivo. Výhodou by bolo menšie administratívne zaťaženie pre dodávateľov a členské štáty. V tomto štádiu by navrhovaná metodika výpočtu nemala vyžadovať diferenciáciu intenzity emisií skleníkových plynov z palív na základe východiskových surovín, pretože toto by malo vplyv na súčasné investície do určitých rafinérií v Únii.

(2) Požiadavky na predkladanie správ týkajúce sa dodávateľov, ktorí sú malými a strednými podnikmi (MSP), ako sú vymedzené v odporúčaní Komisie 2003/361/ES ([2]), by sa mali čo najviac minimalizovať v súvislosti s článkom 7a ods. 1 smernice 98/70/ES. Podobne dovozcovia benzínu a motorovej nafty rafinovanej mimo Únie by nemali byť povinní poskytovať podrobné informácie o zdrojoch ropy použitej na výrobu uvedených palív, keďže tieto informácie nemusia byť dostupné alebo sa môžu dať len ťažko získať.

([1]) Ú. v. ES L 350, 28.12.1998, s. 58.

([2]) Odporúčanie Komisie 2003/361/ES zo 6. mája 2003 týkajúce sa definície mikro, malých a stredných podnikov (Ú. v. EÚ L 124, 20.5.2003, s. 36).

▼B

(3) S cieľom motivovať k ďalšiemu znižovaniu emisií skleníkových plynov by sa úspory vykázané pri znížení emisií v predvýrobnej fáze, vrátane úspor pri spaľovaní a odplyňovaní, mali zahrnúť do výpočtu emisií skleníkových plynov počas životného cyklu, ktorý sa vykonáva na úrovni dodávateľov. S cieľom uľahčiť dodávateľom vykazovanie zníženia emisií v predvýrobnej fáze by sa malo povoliť používanie rôznych emisných schém pre výpočet a certifikáciu zníženia emisií. Oprávnené by mali byť len projekty zníženia emisií v predvýrobnej fáze, ktoré sa začali realizovať po dátume stanovenia základnej normy platnej pre palivá uvedenom v článku 7a ods. 5 písm. b) smernice 98/70/ES, t. j. po 1. januári 2011.

(4) Vážené priemerné určené hodnoty emisií skleníkových plynov charakterizujúce ropu, ktorá sa spotrebúva v Únii, poskytujú jednoduchú metodiku výpočtu, pomocou ktorej môžu dodávatelia určiť obsah emisií skleníkových plynov palív, ktoré dodávajú.

(5) Zníženie emisií v predvýrobnej fáze by sa mali odhadnúť a potvrdiť v súlade so zásadami a štandardmi určenými v medzinárodných normách, a to najmä v normách ISO 14064, ISO 14065 a ISO 14066.

(6) Okrem toho je vhodné uľahčiť vykonávanie právnych predpisov o znížení emisií v predvýrobnej fáze, vrátane spaľovania a odplyňovania, zo strany členských štátov. Na tento účel by sa pod záštitou Komisie malo vypracovať nelegislatívne usmernenie týkajúce sa postupov, ako vyčísľovať, overovať, potvrdzovať, monitorovať a vykazovať takéto zníženie emisií v predvýrobnej fáze (vrátane zníženia spaľovaním a odplyňovaním na miestach výroby), a to pred koncom obdobia transpozície stanoveného v článku 7 tejto smernice.

(7) V článku 7a ods. 5 písm. b) smernice 98/70/ES sa vyžaduje stanovenie metodiky na určovanie základnej normy platnej pre palivá na základe emisií skleníkových plynov počas životného cyklu fosílnych palív na jednotku energie v roku 2010. Základná norma platná pre palivá by mala vychádzať z množstva motorovej nafty, benzínu, plynového oleja pre necestné vozidlá, skvapalneného ropného plynu (LPG) a stlačeného zemného plynu (CNG) spotrebovaného s použitím údajov oficiálne oznámených členskými štátmi na účely Rámcového dohovoru Organizácie Spojených národov o zmene klímy (UNFCCC) z roku 2010. Základnou normou platnou pre palivá by nemalo byť porovnateľné fosílne palivo, používané na výpočet emisií skleníkových plynov z biopalív, ktoré by malo zostať v takej podobe, v akej je stanovené v prílohe IV k smernici 98/70/ES.

(8) Vzhľadom na to, že zloženie príslušného mixu fosílnych palív sa z roka na rok mení len málo, bude aj celková medziročná variácia intenzity emisií skleníkových plynov z fosílnych palív nízka. Preto je vhodné, aby základná norma platná pre palivá vychádzala z údajov o priemernej spotrebe v Únii za rok 2010, ktoré členské štáty oznámili na účely UNFCCC.

▼B

(9) Základná norma platná pre palivá by mala predstavovať priemernú intenzitu emisií skleníkových plynov v predvýrobnej fáze a intenzitu paliva rafinérie priemernej komplexnosti pre fosílne palivá. Preto treba základnú normu platnú pre palivá vypočítať s použitím príslušných priemerných určených hodnôt paliva. Emisná hodnota základnej normy platnej pre palivá by mala zostať nezmenená až do roku 2020, aby sa zaistila regulačná istota pre dodávateľov v súvislosti s ich povinnosťou znižovať intenzitu emisií skleníkových plynov palív, ktoré dodávajú.

(10) Článok 7a ods. 5 písm. d) smernice 98/70/ES zároveň umožňuje prijať metodiku výpočtu príspevku elektrických cestných vozidiel na zníženie emisií skleníkových plynov počas životného cyklu. Podľa uvedeného článku by metodika výpočtu mala byť v súlade s článkom 3 ods. 4 smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/28/ES ([1]). Na zabezpečenie tejto zlučiteľnosti by sa mal pre účinnosť hnacej sústavy používať ten istý korekčný koeficient.

(11) Elektrickú energiu dodávanú na používanie v cestnej doprave môžu dodávatelia uvádzať v rámci svojich výročných správ členským štátom, ako sa stanovuje v článku 7a ods. 1 smernice 98/70/ES. S cieľom obmedziť administratívne náklady je vhodné, aby na účely predkladania správ dodávateľmi bola metodika výpočtu založená na odhade, a nie na skutočnom meraní spotreby elektrickej energie v elektrickom cestnom vozidle alebo motocykli.

(12) Je vhodné zahrnúť podrobný postup pri odhade množstva a intenzity emisií skleníkových plynov z biopalív v prípadoch, keď k spracovaniu biopalív a fosílnych palív dochádza v priebehu rovnakého procesu. Je potrebná špecifická metóda, pretože výsledné množstvo biopalív nie je merateľné, ako napríklad počas „co-hydro“ spracúvania rastlinných olejov fosílnym palivom. V článku 7d ods. 1 smernice 98/70/ES sa stanovuje, že emisie skleníkových plynov z biopalív počas životného cyklu sa majú na účely článku 7a a článku 7b ods. 2 uvedenej smernice vypočítavať na základe rovnakej metodiky. Preto certifikácia emisií skleníkových plynov prostredníctvom uznaných dobrovoľných schém je rovnako platná na účely článku 7a, ako je platná na účely článku 7b ods. 2 smernice 98/70/ES.

(13) Požiadavka predkladania správ dodávateľmi, stanovená v článku 7a ods. 1 smernice 98/70/ES, by sa mala doplniť o harmonizovaný vzor a harmonizované definície údajov, ktoré sa majú oznamovať. Harmonizácia definícií údajov je potrebná na riadne vykonávanie výpočtu intenzity emisií skleníkových plynov

([1]) Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2009/28/ES z 23. apríla 2009 o podpore využívania energie z obnoviteľných zdrojov energie a o zmene a doplnení a následnom zrušení smerníc 2001/77/ES a 2003/30/ES (Ú. v. EÚ L 140, 5.6.2009, s. 16).

▼B

spojeného s oznamovacími povinnosťami individuálneho dodávateľa, pretože tieto údaje tvoria kľúčové vstupy pre metodiku výpočtu harmonizovanú podľa článku 7a ods. 5 písm. a) smernice 98/70/ES. Tieto údaje zahŕňajú identifikáciu dodávateľa, množstvo paliva alebo energie uvádzané na trh a druh paliva alebo energie uvádzané na trh.

(14) K požiadavke predkladania správ dodávateľmi stanovenej v článku 7a ods. 1 smernice 98/70/ES by sa mali doplniť požiadavky na harmonizované predkladanie správ, vzor správ a harmonizované definície pre potreby predkladania správ členskými štátmi Komisii, ktoré sa týkajú emisií skleníkových plynov z palív spotrebovaných v Únii. Tieto požiadavky na predkladanie správ predovšetkým umožnia aktualizáciu porovnateľného fosílneho paliva uvedeného v časti C bode 19 prílohy IV k smernici 98/70/ES a v časti C bode 19 prílohy V k smernici 2009/28/ES a uľahčia vykazovanie požadované podľa článku 8 ods. 3 a článku 9 ods. 2 smernice 98/70/ES ako aj prispôsobenie metodiky výpočtu technickému a vedeckému pokroku s cieľom zabezpečiť, aby táto metodika spĺňala svoj účel. Tieto údaje by mali zahŕňať množstvo paliva alebo energie uvádzané na trh a druh paliva alebo energie, miesto nákupu a pôvod paliva alebo energie uvádzané na trh.

(15) Je vhodné, aby členské štáty umožnili dodávateľom splnenie požiadavky na predkladanie správ využitím rovnocenných údajov zhromažďovaných podľa iných právnych predpisov Únie alebo vnútroštátnych právnych predpisov, aby sa znížilo administratívne zaťaženie, za predpokladu, že sa predkladanie správ vykonáva v súlade s požiadavkami stanovenými v prílohe IV a uvedenými v prílohách I a III.

(16) S cieľom uľahčiť predkladanie správ skupinami dodávateľov podľa článku 7a ods. 4 smernice 98/70/ES umožňuje článok 7a ods. 5 písm. c) uvedenej smernice stanovenie všetkých potrebných pravidiel. Je žiaduce uľahčiť takéto predkladanie správ s cieľom predísť narušeniu fyzického pohybu palív, pretože rôzni dodávatelia uvádzajú na trh rôzne palivá v rôznych množstvách a je možné, že na splnenie cieľa znižovania emisií skleníkových plynov budú musieť využiť rôzne úrovne zdrojov. Preto je nevyhnutné harmonizovať definície identifikácie dodávateľa, množstva paliva alebo energie uvádzaných na trh, druhu paliva alebo energie, miesta nákupu a pôvod paliva alebo energie uvádzaných na trh. Okrem toho, aby sa zabránilo dvojitému započítaniu pri spoločnom predkladaní správ podľa článku 7a ods. 4 viacerými dodávateľmi, je vhodné harmonizovať vykonávanie metodiky výpočtu a podávania správ v členských štátoch, vrátane predkladania správ Komisii, a to tak, aby sa potrebné informácie skupiny dodávateľov týkali konkrétneho členského štátu.

(17) Podľa článku 8 ods. 3 smernice 98/70/ES majú členské štáty predkladať výročné správy o národných údajoch o kvalite paliva za predchádzajúci kalendárny rok v súlade so vzorom stanoveným v rozhodnutí Komisie 2002/159/ES ([1]). Na zohľadnenie zmien zahrnutých do smernice 98/70/ES smernicou Európskeho

([1]) Rozhodnutie Komisie 2002/159/ES z 18. februára 2002 o spoločnom vzore na predkladanie súhrnov národných údajov o kvalite paliva (Ú. v. ES L 53, 23.2.2002, s. 30).

▼B

parlamentu a Rady 2009/30/ES ([1]) a následných dodatočných požiadaviek týkajúcich sa predkladania správ členskými štátmi a v záujme účinnosti a harmonizácie je potrebné objasniť, ktoré informácie by sa mali oznamovať a taktiež prijať vzor na predkladanie takýchto údajov dodávateľmi a členskými štátmi.

(18) Komisia predložila 23. februára 2012 návrh opatrenia výboru zriadenému smernicou 98/70/ES. Výbor nebol schopný prijať stanovisko potrebnou kvalifikovanou väčšinou. Je preto vhodné, aby Komisia predložila Rade návrh podľa článku 5a ods. 4 rozhodnutia Rady 1999/468/ES ([2]),

PRIJALA TÚTO SMERNICU:

Článok 1

Predmet – rozsah pôsobnosti

1. Touto smernicou sa stanovujú pravidlá pre požiadavky týkajúce sa metodiky výpočtu a predkladania správ v súlade so smernicou 98/70/ES.

2. Táto smernica sa vzťahuje na palivá používané na pohon cestných vozidiel, necestných pojazdných strojov (vrátane plavidiel vnútrozemskej vodnej dopravy, ak sa neplavia po mori), poľnohospodárskych a lesných traktorov, rekreačných plavidiel, ak sa neplavia po mori a elektrickú energiu používanú v cestných vozidlách.

Článok 2

Vymedzenie pojmov

Na účely tejto smernice, okrem vymedzení pojmov, ktoré sú už obsiahnuté v smernici 98/70/ES, sa uplatňujú tieto vymedzenia pojmov:

1. „emisie v predvýrobnej fáze“ sú všetky emisie skleníkových plynov vznikajúce pred vstupom suroviny do rafinérie alebo spracovateľského zariadenia, v ktorom sa vyrába palivo, ako je uvedené v prílohe I;

2. „surový prírodný bitúmen“ je akýkoľvek zdroj surovín pre rafinérie, ktorý:

   a) dosahuje hustotu podľa Amerického ropného inštitútu (API) vo výške 10 alebo menej stupňov, ak sa nachádza vo formácii ložiska na mieste extrakcie, meraný testovacou metódou Americkej spoločnosti pre testovanie a materiály (ASTM) ([3]) D287;

([1]) Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2009/30/ES z 23. apríla 2009, ktorou sa mení a dopĺňa smernica 98/70/ES, pokiaľ ide o kvalitu automobilového benzínu, motorovej nafty a plynového oleja a zavedenie mechanizmu na monitorovanie a zníženie emisií skleníkových plynov a ktorou sa mení a dopĺňa smernica Rady 1999/32/ES, pokiaľ ide o kvalitu paliva využívaného v plavidlách vnútrozemskej vodnej dopravy a zrušuje smernica 93/12/EHS (Ú. v. EÚ L 140, 5.6.2009, s. 88).

([2]) Rozhodnutie Rady 1999/498/ES z 28. júna 1999, ktorým sa stanovujú postupy pre výkon vykonávacích právomocí prenesených na Komisiu (Ú. v. ES L 184, 17.7.1999, s. 23).

([3]) Americká spoločnosť pre testovanie a materiály: http://www.astm.org/index.shtml.

▼B

b) má ročnú priemernú viskozitu pri teplote ložiska vyššiu, ako je viskozita vypočítaná pomocou rovnice: Viskozita (Centipoise) = $518{,}98^{e\,-\,0{,}038T}$; pričom T je teplota v stupňoch Celzia;

c) spadá do definície pre dechtové piesky v rámci číselného znaku KN 2714, ako je uvedené v nariadení Rady (EHS) č. 2658/87 ([1]), a

d) pri ktorom sa mobilizácia zdroja surovín dosahuje banskou ťažbou alebo ťažbou s použitím tepelnej energie, kde tepelná energia pochádza prevažne z iných zdrojov, než je samotný zdroj surovín;

3. „roponosná bridlica“ je zdroj surovín pre rafinérie vo forme skalného útvaru obsahujúceho pevný kerogén, ktorý spadá do definície olejovej bridlice podľa číselného znaku KN 2714, ako je uvedené v nariadení (EHS) č. 2658/87. Mobilizácia zdroja surovín sa dosahuje banskou ťažbou alebo ťažbou s použitím tepelnej energie;

4. „základná norma platná pre palivá“ je základná norma platná pre palivá na základe emisií skleníkových plynov počas životného cyklu na jednotku energie z fosílnych palív v roku 2010;

5. „konvenčná ropa“ je akákoľvek surovina pre rafinérie s hustotou API vyššou ako 10 stupňov, ak sa nachádza vo formácii ložiska na mieste svojho pôvodu, meraná testovacou metódou ASTM D287, ktorá nespadá do definície podľa číselného znaku KN 2714, ako je uvedené v nariadení (EHS) č. 2658/876.

Článok 3

Metodika výpočtu intenzity emisií skleníkových plynov, pokiaľ ide o iné palivá a energiu, ako sú biopalivá, a predkladanie správ dodávateľmi

1. Na účely článku 7a ods. 2 smernice 98/70/ES členské štáty zabezpečia, aby dodávatelia používali metodiku výpočtu stanovenú v prílohe I k tejto smernici na určenie intenzity emisií skleníkových plynov z palív, ktoré dodávajú.

2. Na účely článku 7a ods. 1 druhého pododseku a článku 7a ods. 2 smernice 98/70/ES členské štáty od dodávateľov požadujú, aby oznamovali údaje s použitím definícií a metodiky výpočtu stanovených v prílohe I k tejto smernici. Údaje sa predkladajú ročne s použitím formulára uvedeného v prílohe IV k tejto smernici.

3. Na účely článku 7a ods. 4 smernice 98/70/ES členský štát zabezpečí, aby skupina dodávateľov, ktorá sa má považovať za jednotlivého

([1]) Nariadenie Rady (EHS) č. 2658/87 z 23. júla 1987 o colnej a štatistickej nomenklatúre a o Spoločnom colnom sadzobníku (Ú. v. ES L 256, 7.9.1987, s. 1).

▼B

dodávateľa, splnila svoje povinnosti podľa článku 7a ods. 2 v rámci tohto členského štátu.

4. Členské štáty uplatňujú zjednodušenú metodiku stanovenú v prílohe I k tejto smernici na dodávateľov, ktorí sú MSP.

Článok 4

Výpočet základnej normy platnej pre palivá a zníženia intenzity emisií skleníkových plynov

Na účely overenia súladu s povinnosťami podľa článku 7a ods. 2 smernice 98/70/ES členské štáty od dodávateľov vyžadujú, aby porovnali dosiahnuté zníženie emisií skleníkových plynov počas životného cyklu palív a elektrickej energie so základnou normou platnou pre palivá stanovenou v prílohe II k tejto smernici.

Článok 5

Predkladanie správ členskými štátmi

1. Pri predkladaní správ Komisii podľa článku 8 ods. 3 smernice 98/70/ES členské štáty poskytnú Komisii údaje o súlade s článkom 7a uvedenej smernice, ako sa uvádza v prílohe III k tejto smernici.

2. Členské štáty na predkladanie údajov stanovených v prílohe III k tejto smernici využívajú nástroje Európskej enviromentálnej agentúry ReportNet, ktoré sú k dispozícii podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 401/2009 ([1]). Členské štáty prostredníctvom elektronického prenosu údajov zasielajú tieto údaje do centrálneho registra údajov, ktorý spravuje Európska environmentálna agentúra.

3. Údaje sa predkladajú raz ročne podľa formulára stanoveného v prílohe IV. Členské štáty oznamujú Komisii dátum odoslania a meno kontaktnej osoby z príslušného orgánu zodpovedného za overenie a oznamovanie údajov Komisii.

Článok 6

Sankcie

Členské štáty ustanovia pravidlá týkajúce sa sankcií uplatniteľných na porušenia vnútroštátnych ustanovení prijatých podľa tejto smernice a prijmú všetky opatrenia potrebné na zabezpečenie ich vykonávania. Stanovené sankcie a opatrenia musia byť účinné, primerané a odrádzajúce. Členské štáty oznámia Komisii tieto opatrenia do 21. apríla 2017 a bezodkladne jej oznámia každú následnú zmenu, ktorá sa na ne vzťahuje.

([1]) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 401/2009 z 23. apríla 2009 o Európskej environmentálnej agentúre a Európskej environmentálnej informačnej a monitorovacej sieti (Ú. v. EÚ L 126, 21.5.2009, s. 13).

▼B

Článok 7

Transpozícia

1. Členské štáty uvedú do účinnosti zákony, iné právne predpisy a správne opatrenia potrebné na dosiahnutie súladu s touto smernicou do 21. apríla 2017. Komisii bezodkladne oznámia znenie týchto ustanovení.

2. Členské štáty uvedú priamo v prijatých opatreniach alebo pri ich úradnom uverejnení odkaz na túto smernicu. Podrobnosti o odkaze upravia členské štáty.

3. Členské štáty oznámia Komisii znenie hlavných opatrení vnútroštátneho práva, ktoré prijmú v oblasti pôsobnosti tejto smernice.

Článok 8

Nadobudnutie účinnosti

Táto smernica nadobúda účinnosť dvadsiatym dňom po jej uverejnení v *Úradnom vestníku Európskej únie*.

Článok 9

Adresáti

Táto smernica je určená členským štátom.

▼B

PRÍLOHA I

METODIKA VÝPOČTU A PREDKLADANIA SPRÁV O INTENZITE EMISIÍ SKLENÍKOVÝCH PLYNOV POČAS ŽIVOTNÉHO CYKLU PALÍV A ENERGIE DODÁVATEĽMI

Časť 1

Výpočet intenzity emisií skleníkových plynov palív a energie dodávateľom:

Intenzita emisií skleníkových plynov pre palivá a energiu sa vyjadruje v gramoch ekvivalentu CO_2 na megajoule paliva (gCO_2eq/MJ).

1. Skleníkové plyny zohľadnené pri výpočte intenzity emisií skleníkových plynov z palív sú oxid uhličitý (CO_2), oxid dusný (N_2O) a metán (CH_4). Na účely výpočtu ekvivalentu CO_2 majú emisie týchto plynov vzhľadom na ekvivalentné emisie CO_2 túto hodnotu:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298.

2. Emisie z výroby strojov a zariadení používaných pri ťažbe, výrobe, rafinovaní a spotrebe fosílnych palív sa pri výpočte emisií skleníkových plynov nezohľadňujú.

3. Intenzita emisií skleníkových plynov zo všetkých palív a energie dodaných dodávateľom počas životného cyklu emisií skleníkových plynov sa vypočíta podľa tohto vzorca:

$$\text{Intenzita emisií skleníkových plynov dodávateľa}_{(\#)} = \frac{\sum_x (\blacktriangleright \mathbf{C1} GHGi_x \blacktriangleleft \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x}$$

   kde:

   a) „#“ je identifikácia dodávateľa (t.j. identifikácia subjektu zodpovedného za zaplatenie spotrebnej dane) vymedzená v nariadení Komisie (ES) č. 684/2009 ([1]) ako číslo účastníka pre spotrebnú daň [registračné číslo systému výmeny údajov o spotrebnej dani – System for Exchange of Excise Data (SEED) alebo identifikačné číslo dane z pridanej hodnoty (DPH) v tabuľke 1 bode 5 písm. a) prílohy I k uvedenému nariadeniu pre kódy druhu miesta určenia 1 až 5 a 8], pričom tento dodávateľ je zároveň subjektom povinným platiť spotrebnú daň v súlade s článkom 8 smernice Rady 2008/118/ES ([2]) v čase, keď vznikla povinnosť zaplatiť spotrebnú daň v súlade s článkom 7 ods. 2 smernice 2008/118/ES. Ak táto identifikácia nie je k dispozícii, členské štáty zabezpečia určenie rovnocenného prostriedku identifikácie v súlade so systémom vykazovania na účely vnútroštátnej spotrebnej dane;

   b) „x“ sú druhy palív a energie, ktoré patria do rozsahu pôsobnosti tejto smernice, ako sa uvádza v tabuľke č. 1 bode 17 písm. c) prílohy I k nariadeniu (ES) č. 684/2009. Ak tieto údaje nie sú k dispozícii, členské

([1]) Nariadenie Komisie (ES) č. 684/2009 z 24. júla 2009, ktorým sa implementuje smernica Rady 2008/118/ES, pokiaľ ide o elektronické postupy pri preprave tovaru podliehajúceho spotrebnej dani v režime pozastavenia dane (Ú. v. EÚ L 197, 29.7.2009, s. 24).

([2]) Smernica Rady 2008/118/ES zo 16. decembra 2008 o všeobecnom systéme spotrebných daní a o zrušení smernice 92/12/EHS (Ú. v. EÚ L 9, 14.1.2009, s. 12).

▼B

štáty zhromaždia rovnocenné údaje v súlade s vnútroštátnym systémom vykazovania na účely spotrebnej dane;

c) „MJ_x“ je celková energia dodaná a prevedená z nahlásených objemov paliva × vyjadrená v megajouloch. Vypočíta sa takto:

i) Množstvo každého druhu paliva podľa druhu paliva

Je odvodené od údajov oznamovaných podľa tabuľky 1 bodu 17 písm. d), f) a o) prílohy I k nariadeniu (ES) č. 684/2009. Množstvá biopalív sa prevedú na svoj energetický obsah (dolnú výhrevnosť) podľa energetického obsahu stanoveného v prílohe III k smernici 2009/28/ES. Množstvá palív nebiologického pôvodu sa prevedú na energetický obsah (dolnú výhrevnosť) podľa energetického obsahu stanoveného v dodatku 1 k správe Spoločného výskumného centra EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1])„Od ťažby po spotrebu“ (verzia 4) z júla 2013 ([2]).

ii) Paralelné spracovanie fosílnych palív a biopalív

Spracovanie je definované ako úprava počas životného cyklu dodaného paliva alebo energie, ktorá spôsobuje zmeny v molekulárnej štruktúre produktu. Pridanie denaturačnej látky nepatrí do tohto spracovania. Množstvo biopalív spracúvaných súčasne s palivami nebiologického pôvodu odráža stav biopaliva po spracovaní. Množstvo paralelne spracúvaného biopaliva sa určuje v súlade s energetickou bilanciou a účinnosťou procesu spoločného spracovania, ako sa uvádza v časti C bode 17 prílohy IV k smernici 98/70/ES.

V prípade zmiešavania viacerých biopalív s fosílnymi palivami sa pri výpočtoch a v hláseniach dodávateľov členským štátom zohľadňujú množstvá a druhy všetkých biopalív.

Množstvo dodávaných biopalív, ktoré nie sú v súlade s kritériami trvalej udržateľnosti uvedenými v článku 7b ods. 1 smernice 98/70/ES, sa započítava ako fosílne palivo.

Zmesi benzínu a etanolu E85 sa započítavajú ako samostatné palivo na účely článku 6 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 443/2009 ([3]).

Ak množstvá nie sú zozbierané podľa nariadenia (ES) č. 684/2009, členské štáty zozbierajú rovnocenné údaje v súlade s vnútroštátnym systémom vykazovania na účely spotrebnej dane.

iii) Množstvo spotrebovanej elektrickej energie

Je to množstvo elektrickej energie spotrebovanej v cestných vozidlách alebo motocykloch, pričom dodávateľ oznamuje toto množstvo energie príslušnému orgánu každého členského štátu v súlade s týmto vzorcom;

([1]) Konzorcium JEC spája Spoločné výskumné centrum Európskej komisie (JRC), EUCAR (Európska rada pre automobilový výskum a vývoj) and CONCAWE (Európske združenie ropných spoločností pre životné prostredie, zdravie a bezpečnosť pri rafinácii a distribúcii).

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

([3]) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 443/2009 z 23. apríla 2009, ktorým sa stanovujú výkonové emisné normy nových osobných automobilov ako súčasť integrovaného prístupu Spoločenstva na zníženie emisií CO_2 z ľahkých úžitkových vozidiel (Ú. v. EÚ L 140, 5.6.2009, s. 1).

▼B

Spotrebovaná elektrická energia = prejdená vzdialenosť (km) × účinnosť spotreby elektrickej energie (MJ/km);

d) zníženie emisií v predvýrobnej fáze

„zníženie emisií v predvýrobnej fáze“ je zníženie emisií skleníkových plynov v predvýrobnej fáze merané v gCO_2eq, ktoré vykazuje dodávateľ, ak je kvantifikované a oznámené v súlade s týmito požiadavkami:

i) Oprávnenosť

Zníženia emisií v predvýrobnej fáze sa môžu uplatniť len na tú časť priemerných určených hodnôt pre benzín, naftu, CNG alebo LPG, ktorá sa týka emisií v predvýrobnej fáze.

Zníženia emisií v predvýrobnej fáze s pôvodom v ktorejkoľvek krajine sa môžu započítať ako zníženie emisií skleníkových plynov pre palivá z ktoréhokoľvek surovinového zdroja dodané ktorýmkoľvek dodávateľom.

Zníženia emisií v predvýrobnej fáze sa započítavajú len ak sú spojené s projektmi, ktoré sa začali realizovať po 1. januári 2011.

Nie je potrebné preukázať, že by k zníženiam emisií v predvýrobnej fáze nedošlo bez požiadaviek na predkladanie správ stanovených v článku 7a smernice 98/70/ES.

ii) Výpočet

Zníženia emisií v predvýrobnej fáze sa odhadujú a potvrdzujú v súlade so zásadami a štandardmi určenými v medzinárodných normách, a to najmä v normách ISO 14064, ISO 14065 a ISO 14066.

Zníženia emisií v predvýrobnej fáze a základné emisie sa majú monitorovať, nahlasovať a overovať v súlade s normou ISO 14064 a poskytované výsledky majú mať rovnocennú spoľahlivosť ako je stanovená v nariadení Komisie (EÚ) č. 600/2012 ([1]) a nariadení Komisie (EÚ) č. 601/2012 ([2]). Overovanie metód odhadovania znížení emisií v predvýrobnej fáze sa musí vykonať v súlade s normou ISO 14064-3 a organizácia, ktorá vykonáva overenia, musí byť akreditovaná v súlade s normou ISO 14065;

e) „GHGix“ je intenzita emisií skleníkových plynov z paliva alebo energie „x“ vyjadrená v gCO_2eq/MJ. Dodávatelia vypočítajú intenzitu emisií skleníkových plynov každého paliva alebo energie takto:

i) intenzita emisií skleníkových plynov z palív nebiologického pôvodu je „vážená intenzita emisií skleníkových plynov počas životného cyklu“ podľa druhu paliva uvedená v poslednom stĺpci tabuľky v časti 2 bode 5 tejto prílohy;

ii) elektrická energia sa vypočíta, ako je uvedené ďalej v časti 2 bode 6;

iii) intenzita emisií skleníkových plynov z biopalív

Intenzita emisií skleníkových plynov z biopalív, ktoré spĺňajú kritériá trvalej udržateľnosti uvedené v článku 7b ods. 1 smernice 98/70/ES, sa vypočíta v súlade s článkom 7d uvedenej smernice. V prípade, ak sa údaje o emisiách skleníkových plynov počas životného cyklu biopalív

([1]) Nariadenie Komisie (EÚ) č. 600/2012 z 21. júna 2012 o overovaní správ o emisiách, správ o tonokilometroch a akreditácii overovateľov podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2003/87/ES (Ú. v. EÚ L 181, 12.7.2012, s. 1).

([2]) Nariadenie Komisie (EÚ) č. 601/2012 z 21. júna 2012 o monitorovaní a nahlasovaní emisií skleníkových plynov podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2003/87/ES (Ú. v. EÚ L 181, 12.7.2012, s. 30).

▼B

získajú v súlade s dohodou alebo schémou, ktorá bola predmetom rozhodnutia v zmysle článku 7c ods. 4 smernice 98/70/ES a ktorá sa vzťahuje na článok 7b ods. 2 uvedenej smernice, tieto údaje sa použijú aj na stanovenie intenzity emisií skleníkových plynov z biopalív podľa článku 7b ods. 1 uvedenej smernice. Intenzita emisií skleníkových plynov z biopalív, ktoré nespĺňajú kritériá trvalej udržateľnosti uvedené v článku 7b ods. 1 smernice 98/70/ES, sa rovná intenzite emisií skleníkových plynov z príslušných fosílnych palív získaných z konvenčnej ropy alebo plynu;

iv) Súčasné kombinované spracovanie palív nebiologického pôvodu a biopalív

Intenzita emisií skleníkových plynov z biopalív spracúvaných spoločne s fosílnymi palivami musí odrážať stav biopaliva po spracovaní;

f) „AF“ sú korekčné faktory podľa účinnosti pohonu:

Prevládajúca konverzná technológia	Faktor účinnosti
Spaľovací motor	1
Elektrická hnacia sústava s batériou	0,4
Elektrická hnacia sústava s vodíkovými palivovými článkami	0,4

Časť 2

Predkladanie správ dodávateľmi pre palivá iné ako biopalivá

1. Zníženia emisií v predvýrobnej fáze týkajúce sa fosílnych palív

Aby zníženia emisií v predvýrobnej fáze boli oprávnené na účely metodiky výpočtu a podávania správ, dodávatelia predkladajú orgánu určenému členskými štátmi správu obsahujúcu:

a) dátum začatia projektu, ktorý musí byť po 1. januári 2011;

b) ročné zníženia emisií v gCO_2eq;

c) trvanie oznamovaného zníženia;

d) miesto projektu nachádzajúce sa najbližšie k zdroju emisií určené zemepisnou šírkou a zemepisnou dĺžkou v stupňoch na štyri desatinné miesta;

e) základné ročné emisie vyrobených surovín pred zavedením opatrení na ich zníženie a ročné emisie po zavedení opatrení na ich zníženie v gCO_2eq/MJ;

f) neprenosné číslo certifikátu, ktoré jedinečným spôsobom identifikuje schému a vykázané zníženia emisií skleníkových plynov;

g) neprenosné číslo, ktoré jedinečným spôsobom identifikuje metodiku výpočtu a súvisiacu schému;

h) ak sa projekt týka ťažby ropy, pomer medzi plynom a ropou (Gas-to-oil ratio – GOR) v roztoku ako priemerná ročná historická hodnota a hodnota za sledovaný rok, tlak v nádrži, hĺbka a výnosnosť pri ťažbe surovej ropy podľa vrtov.

2. Pôvod

„Pôvod“ je obchodný názov východiskových surovín uvedený v časti 2 bode 7 tejto prílohy, ale len vtedy, ak dodávatelia sú držiteľmi potrebných informácií na základe:

▼B

a) skutočnosti, že sú osobou alebo podnikom, ktorí dovážajú ropu z tretích krajín alebo prijímajú dodávky ropy z iného členského štátu podľa článku 1 nariadenia Rady (ES) č. 2964/95 ([1]) alebo

b) dohody o výmene informácií s inými dodávateľmi.

Vo všetkých ostatných prípadoch sa pôvod týka toho, či má palivo pôvod v EÚ alebo mimo EÚ.

Informácie, ktoré dodávatelia zhromaždia a oznámia členským štátom a ktoré sa týkajú pôvodu palív, sú dôverné, ale toto nebráni Komisii v tom, aby uverejnila všeobecné informácie alebo informácie v súhrnnej podobe, ktoré neobsahujú podrobnosti týkajúce sa jednotlivých podnikov.

Pri biopalivách je pôvodom reťazec výroby biopalív stanovený v prílohe IV k smernici 98/70/ES.

V prípade viacerých východiskových surovín oznamujú dodávatelia údaje o množstve finálneho výrobku v metrických tonách, podľa jednotlivých druhov surovín, vyrobenom v príslušných spracovateľských zariadeniach počas vykazovaného roka.

3. Miesto nákupu

„Miesto nákupu“ je krajina a názov spracovateľského zariadenia, kde palivo alebo energia prešli posledným podstatným spracovaním, pričom týmto označením sa uvádza pôvod paliva alebo energie v súlade s nariadením Komisie (EHS) č. 2454/93 ([2]).

4. MSP

Odchylne v prípade dodávateľov, ktorí sú MSP, platí, že „pôvod“ a „miesto nákupu“ je podľa vhodnosti buď EÚ alebo mimo EÚ bez ohľadu na to, či dovážajú ropu alebo dodávajú ropné oleje a oleje získané z bitúmenových materiálov.

5. Priemerné určené hodnoty intenzity emisií skleníkových plynov z palív iných ako biopalív a elektrickej energie počas ich životného cyklu

Zdroj surovín a proces	Palivo uvádzané na trh	Intenzita emisií skleníkových plynov počas životného cyklu (gCO_2eq/MJ)	Vážená intenzita emisií skleníkových plynov počas životného cyklu (gCO_2eq/MJ)
Konvenčná ropa	benzín	93,2	93,3
Skvapalnený zemný plyn		94,3	
Skvapalnené uhlie		172	
Prírodný bitúmen		107	
Roponosná bridlica		131,3	
Konvenčná ropa	motorová nafta alebo plynový olej	95	95,1
Skvapalnený zemný plyn		94,3	
Skvapalnené uhlie		172	
Prírodný bitúmen		108,5	
Roponosná bridlica		133,7	

([1]) Nariadenie Rady (ES) č. 2964/95 z 20. decembra 1995, ktorým sa zavádza evidencia dovozov a dodávok ropy v Spoločenstve (Ú. v. ES L 310, 22.12.1995, s. 5).

([2]) Nariadenie Komisie (EHS) č. 2454/93 z 2. júla 1993, ktorým sa vykonáva nariadenie Rady (EHS) č. 2913/92, ktorým sa ustanovuje Colný kódex spoločenstva (Ú. v. ES L 253, 11.10.1993, s. 1).

▼B

Zdroj surovín a proces	Palivo uvádzané na trh	Intenzita emisií skleníkových plynov počas životného cyklu (gCO_2eq/MJ)	Vážená intenzita emisií skleníkových plynov počas životného cyklu (gCO_2eq/MJ)
Akékoľvek fosílne zdroje	skvapalnený ropný plyn (LPG) v zážihovom motore	73,6	73,6
Zemný plyn, EÚ mix	stlačený zemný plyn v zážihovom motore	69,3	69,3
Zemný plyn, EÚ mix	skvapalnený zemný plyn v zážihovom motore	74,5	74,5
Sabatierova reakcia elektrolýzou vodíka z nebiologického obnoviteľného zdroja energie	stlačený syntetický metán v zážihovom motore	3,3	3,3
Zemný plyn využívajúci parnú reformáciu	stlačený vodík v palivovom článku	104,3	104,3
Elektrolýza plne napájaná z nebiologického obnoviteľného zdroja energie	stlačený vodík v palivovom článku	9,1	9,1
Uhlie	stlačený vodík v palivovom článku	234,4	234,4
Uhlie so zachytávaním a ukladaním uhlíka z emisií vzniknutých počas spracovania	stlačený vodík v palivovom článku	52,7	52,7
Odpadové plasty pochádzajúce z fosílnych surovín	benzín, motorová nafta alebo plynový olej	86	86

6. Elektrická energia

Na účely predkladania správ dodávateľmi energie o elektrickej energii, ktorú spotrebúvajú elektrické vozidlá a motocykle, by členské štáty mali vypočítať vnútroštátnu priemernú určenú hodnotu za životný cyklus v súlade s príslušnými medzinárodnými normami.

Alternatívne môžu členské štáty povoliť svojim dodávateľom, aby stanovili hodnoty intenzity emisií skleníkových plynov (gCO_2eq/MJ) pre elektrickú energiu z údajov, ktoré oznamujú členské štáty na základe:

a) nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1099/2008 ([1]);

b) nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 525/2013 ([2]) alebo

([1]) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1099/2008 z 22. októbra 2008 o energetickej štatistike (Ú. v. EÚ L 304, 14.11.2008, s. 1).

([2]) Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 525/2013 z 21. mája 2013 o mechanizme monitorovania a nahlasovania emisií skleníkových plynov a nahlasovania ďalších informácií na úrovni členských štátov a Únie relevantných z hľadiska zmeny klímy a o zrušení rozhodnutia č. 280/2004/ES (Ú. v. EÚ L 165, 18.6.2013, s. 13).

▼B

c) delegovaného nariadenia Komisie (EÚ) č. 666/2014 ([1]).

7. Obchodný názov východiskovej suroviny

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Abú Zabí	Al Bunduq	38,5	1,1
Abú Zabí	Mubarraz	38,1	0,9
Abú Zabí	Murban	40,5	0,8
Abú Zabí	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abú Zabí	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abú Zabí	Arzanah	44	0
Abú Zabí	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abú Zabí	Murban Bottoms	21,4	Nepoužíva sa
Abú Zabí	Top Murban	21	Nepoužíva sa
Abú Zabí	Upper Zakum	34,4	1,7
Alžírsko	Arzew	44,3	0,1
Alžírsko	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Alžírsko	Zarzaitine	43	0,1
Alžírsko	Algerian	44	0,1
Alžírsko	Skikda	44,3	0,1
Alžírsko	Saharan Blend	45,5	0,1
Alžírsko	Hassi Ramal	60	0,1
Alžírsko	Algerian Condensate	64,5	Nepoužíva sa
Alžírsko	Algerian Mix	45,6	0,2
Alžírsko	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Alžírsko	Algerian Condensate (Arzew)	65,0	0
Alžírsko	Top Algerian	24,6	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa
Angola	Cavala-1	42,3	Nepoužíva sa

([1]) Delegované nariadenie Komisie (EÚ) č. 666/2014 z 12. marca 2014, ktorým sa stanovujú základné požiadavky týkajúce sa inventarizačného systému Únie a zohľadňujú zmeny v potenciáloch globálneho otepľovania a medzinárodne dohodnutých usmerneniach o inventúrach podľa nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 525/2013 (Ú. v. EÚ L 179, 19.6.2014, s. 26).

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	Nepoužíva sa
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	Nepoužíva sa
Angola	Malongo (South)	25	Nepoužíva sa
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	Nepoužíva sa
Angola	Kuito	20	Nepoužíva sa
Angola	Hungo	28,8	Nepoužíva sa
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
Argentína	Tierra del Fuego	42,4	Nepoužíva sa
Argentína	Santa Cruz	26,9	Nepoužíva sa
Argentína	Escalante	24	0,2
Argentína	Canadon Seco	27	0,2
Argentína	Hidra	51,7	0,05
Argentína	Medanito	34,93	0,48
Arménsko	Armenian Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Austrália	Jabiru	42,3	0,03
Austrália	Kooroopa (Jurassic)	42	Nepoužíva sa
Austrália	Talgeberry (Jurassic)	43	Nepoužíva sa
Austrália	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	Nepoužíva sa
Austrália	Woodside Condensate	51,8	Nepoužíva sa
Austrália	Saladin-3 (Top Barrow)	49	Nepoužíva sa
Austrália	Harriet	38	Nepoužíva sa

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Austrália	Skua-3 (Challis Field)	43	Nepoužíva sa
Austrália	Barrow Island	36,8	0,1
Austrália	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Austrália	Jackson Blend	41,9	0
Austrália	Cooper Basin	45,2	0,02
Austrália	Griffin	55	0,03
Austrália	Buffalo Crude	53	Nepoužíva sa
Austrália	Cossack	48,2	0,04
Austrália	Elang	56,2	Nepoužíva sa
Austrália	Enfield	21,7	0,13
Austrália	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbajdžan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrajn	Bahrain Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Bielorusko	Belarus Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Belize	Belize Light Crude	40	Nepoužíva sa
Belize	Belize Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Bolívia	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazília	Garoupa	30,5	0,1
Brazília	Sergipano	25,1	0,4
Brazília	Campos Basin	20	Nepoužíva sa
Brazília	Urucu (Upper Amazon)	42	Nepoužíva sa
Brazília	Marlim	20	Nepoužíva sa
Brazília	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazília	Roncador	28,3	0,58
Brazília	Roncador Heavy	18	Nepoužíva sa
Brazília	Albacora East	19,8	0,52
Brunej	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Brunej	Champion	24,4	0,1
Brunej	Champion Condensate	65	0,1
Brunej	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunej	Brunei Condensate	65	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	Nepoužíva sa
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Kanada	Peace River Light	41	Nepoužíva sa
Kanada	Peace River Medium	33	Nepoužíva sa
Kanada	Peace River Heavy	23	Nepoužíva sa
Kanada	Manyberries	36,5	Nepoužíva sa
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	Nepoužíva sa
Kanada	Pembina	33	Nepoužíva sa
Kanada	Bells Hill Lake	32	Nepoužíva sa
Kanada	Fosterton Condensate	63	Nepoužíva sa
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	Nepoužíva sa
Kanada	Redwater	35	Nepoužíva sa
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

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
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	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	Nepoužíva sa
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa
Kanada	Canadian Common Condensate	55	Nepoužíva sa
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	Nepoužíva sa
Kanada	Panuke Condensate	56	Nepoužíva sa
Kanada	Rainbow Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	Nepoužíva sa
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	Nepoužíva sa

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Kanada	Boundary	39	Nepoužíva sa
Kanada	Albian Heavy	21	Nepoužíva sa
Kanada	Koch Alberta	34	Nepoužíva sa
Kanada	Terra Nova	32,3	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	Nepoužíva sa
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	Nepoužíva sa
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Čína	Taching (Daqing)	33	0,1
Čína	Shengli	24,2	1
Čína	Beibu	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Čína	Chengbei	17	Nepoužíva sa

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Čína	Lufeng	34,4	Nepoužíva sa
Čína	Xijiang	28	Nepoužíva sa
Čína	Wei Zhou	39,9	Nepoužíva sa
Čína	Liu Hua	21	Nepoužíva sa
Čína	Boz Hong	17	0,282
Čína	Peng Lai	21,8	0,29
Čína	Xi Xiang	32,18	0,09
Kolumbia	Onto	35,3	0,5
Kolumbia	Putamayo	35	0,5
Kolumbia	Rio Zulia	40,4	0,3
Kolumbia	Orito	34,9	0,5
Kolumbia	Cano-Limon	30,8	0,5
Kolumbia	Lasmo	30	Nepoužíva sa
Kolumbia	Cano Duya-1	28	Nepoužíva sa
Kolumbia	Corocora-1	31,6	Nepoužíva sa
Kolumbia	Suria Sur-1	32	Nepoužíva sa
Kolumbia	Tunane-1	29	Nepoužíva sa
Kolumbia	Casanare	23	Nepoužíva sa
Kolumbia	Cusiana	44,4	0,2
Kolumbia	Vasconia	27,3	0,6
Kolumbia	Castilla Blend	20,8	1,72
Kolumbia	Cupiaga	43,11	0,082
Kolumbia	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	Nepoužíva sa
Kongo (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinshasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinshasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Kongo (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Pobrežie Slonoviny	Espoir	31,4	0,3
Pobrežie Slonoviny	Lion Cote	41,1	0,101
Dánsko	Dan	30,4	0,3
Dánsko	Gorm	33,9	0,2
Dánsko	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubaj	Dubaj (Fateh)	31,1	2
Dubaj	Margham Light	50,3	0
Ekvádor	Oriente	29,2	1
Ekvádor	Quito	29,5	0,7
Ekvádor	Santa Elena	35	0,1
Ekvádor	Limoncoha-1	28	Nepoužíva sa
Ekvádor	Frontera-1	30,7	Nepoužíva sa
Ekvádor	Bogi-1	21,2	Nepoužíva sa
Ekvádor	Napo	19	2
Ekvádor	Napo Light	19,3	Nepoužíva sa
Egypt	Belayim	27,5	2,2
Egypt	El Morgan	29,4	1,7
Egypt	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egypt	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egypt	Geysum	19,5	Nepoužíva sa
Egypt	East Gharib (J-1)	37,9	Nepoužíva sa
Egypt	Mango-1	35,1	Nepoužíva sa
Egypt	Rhas Budran	25	Nepoužíva sa
Egypt	Zeit Bay	34,1	0,1
Egypt	East Zeit Mix	39	0,87
Rovníková Guinea	Zafiro	30,3	Nepoužíva sa
Rovníková Guinea	Alba Condensate	55	Nepoužíva sa
Rovníková Guinea	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	Nepoužíva sa
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	Nepoužíva sa
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	Nepoužíva sa
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Gruzínsko	Georgian Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Ghana	Bonsu	32	0,1
Ghana	Salt Pond	37,4	0,1
Guatemala	Coban	27,7	Nepoužíva sa
Guatemala	Rubelsanto	27	Nepoužíva sa
India	Bombay High	39,4	0,2
Indonézia	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonézia	Ardjuna	35,2	0,1
Indonézia	Attaka	42,3	0,1
Indonézia	Suri	18,4	0,2
Indonézia	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonézia	Sepinggan	37,9	0,9
Indonézia	Walio	34,1	0,7
Indonézia	Arimbi	31,8	0,2
Indonézia	Poleng	43,2	0,2
Indonézia	Handil	32,8	0,1
Indonézia	Jatibarang	29	0,1

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Indonézia	Cinta	33,4	0,1
Indonézia	Bekapai	40	0,1
Indonézia	Katapa	52	0,1
Indonézia	Salawati	38	0,5
Indonézia	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonézia	Sembakung	37,5	0,1
Indonézia	Badak	41,3	0,1
Indonézia	Arun Condensate	54,5	Nepoužíva sa
Indonézia	Udang	38	0,1
Indonézia	Klamono	18,7	1
Indonézia	Bunya	31,7	0,1
Indonézia	Pamusian	18,1	0,2
Indonézia	Kerindigan	21,6	0,3
Indonézia	Melahin	24,7	0,3
Indonézia	Bunyu	31,7	0,1
Indonézia	Camar	36,3	Nepoužíva sa
Indonézia	Cinta Heavy	27	Nepoužíva sa
Indonézia	Lalang	40,4	Nepoužíva sa
Indonézia	Kakap	46,6	Nepoužíva sa
Indonézia	Sisi-1	40	Nepoužíva sa
Indonézia	Giti-1	33,6	Nepoužíva sa
Indonézia	Ayu-1	34,3	Nepoužíva sa
Indonézia	Bima	22,5	Nepoužíva sa
Indonézia	Padang Isle	34,7	Nepoužíva sa
Indonézia	Intan	32,8	Nepoužíva sa
Indonézia	Sepinggan – Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonézia	Widuri	32	0,1
Indonézia	Belida	45,9	0
Indonézia	Senipah	51,9	0,03

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Irán	Iranian Light	33,8	1,4
Irán	Iranian Heavy	31	1,7
Irán	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Irán	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Irán	Rostam	35,9	1,55
Irán	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Irán	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Irán	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Irán	Sirri	30,9	2,3
Irán	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Irán	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Irán	Iranian Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Irak	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Pers. Gulf)	28	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa
Irak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Red Sea)	28	Nepoužíva sa
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

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Irak	Ratawi	23,5	4,1
Irak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Turkey)	28	Nepoužíva sa
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
Kazachstan	Kumkol	42,5	0,07
Kazachstan	CPC Blend	44,2	0,54
Kuvajt	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuvajt	Magwa (Lower Jurassic)	38	Nepoužíva sa
Kuvajt	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Líbya	Bu Attifel	43,6	0
Líbya	Amna (high pour)	36,1	0,2
Líbya	Brega	40,4	0,2
Líbya	Sirtica	43,3	0,43
Líbya	Zueitina	41,3	0,3
Líbya	Bunker Hunt	37,6	0,2
Líbya	El Hofra	42,3	0,3
Líbya	Dahra	41	0,4
Líbya	Sarir	38,3	0,2
Líbya	Zueitina Condensate	65	0,1
Líbya	El Sharara	42,1	0,07
Malajzia	Miri Light	36,3	0,1
Malajzia	Tembungo	37,5	Nepoužíva sa
Malajzia	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Malajzia	Tapis	44,3	0,1
Malajzia	Tembungo	37,4	0
Malajzia	Bintulu	26,5	0,1
Malajzia	Bekok	49	Nepoužíva sa
Malajzia	Pulai	42,6	Nepoužíva sa
Malajzia	Dulang	39	0,037
Mauritánia	Chinguetti	28,2	0,51
Mexiko	Isthmus	32,8	1,5
Mexiko	Maya	22	3,3
Mexiko	Olmeca	39	Nepoužíva sa
Mexiko	Altamira	16	Nepoužíva sa
Mexiko	Topped Isthmus	26,1	1,72
Holandsko	Alba	19,59	Nepoužíva sa
Neutrálna zóna	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Neutrálna zóna	Hout	32,8	1,9
Neutrálna zóna	Khafji	28,5	2,9
Neutrálna zóna	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Neutrálna zóna	Ratawi	23,5	4,1
Neutrálna zóna	Neutral Zone Mix	23,1	Nepoužíva sa
Neutrálna zóna	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigéria	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigéria	Escravos	36,2	0,1
Nigéria	Brass River	40,9	0,1
Nigéria	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigéria	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigéria	Pennington	36,6	0,1
Nigéria	Bomu	33	0,2
Nigéria	Bonny Light	36,7	0,1
Nigéria	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Nigéria	Gilli Gilli	47,3	Nepoužíva sa
Nigéria	Adanga	35,1	Nepoužíva sa
Nigéria	Iyak-3	36	Nepoužíva sa
Nigéria	Antan	35,2	Nepoužíva sa
Nigéria	OSO	47	0,06
Nigéria	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigéria	Yoho	39,6	Nepoužíva sa
Nigéria	Okwori	36,9	Nepoužíva sa
Nigéria	Bonga	28,1	Nepoužíva sa
Nigéria	ERHA	31,7	0,21
Nigéria	Amenam Blend	39	0,09
Nigéria	Akpo	45,17	0,06
Nigéria	EA	38	Nepoužíva sa
Nigéria	Agbami	47,2	0,044
Nórsko	Ekofisk	43,4	0,2
Nórsko	Tor	42	0,1
Nórsko	Statfjord	38,4	0,3
Nórsko	Heidrun	29	Nepoužíva sa
Nórsko	Norwegian Forties	37,1	Nepoužíva sa
Nórsko	Gullfaks	28,6	0,4
Nórsko	Oseberg	32,5	0,2
Nórsko	Norne	33,1	0,19
Nórsko	Troll	28,3	0,31
Nórsko	Draugen	39,6	Nepoužíva sa
Nórsko	Sleipner Condensate	62	0,02
Omán	Oman Export	36,3	0,8
Papua Nová Guinea	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	Nepoužíva sa

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Peru	Bayovar	22,6	Nepoužíva sa
Peru	Low Cold Test	34,3	Nepoužíva sa
Peru	Carmen Central-5	20,7	Nepoužíva sa
Peru	Shiviyacu-23	20,8	Nepoužíva sa
Peru	Mayna	25,7	Nepoužíva sa
Filipíny	Nido	26,5	Nepoužíva sa
Filipíny	Philippines Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	Nepoužíva sa
Ras Al Khaimah	Rak Condensate	54,1	Nepoužíva sa
Ras Al Khaimah	Ras Al Khaimah Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Rusko	Urals	31	2
Rusko	Russian Export Blend	32,5	1,4
Rusko	M100	17,6	2,02
Rusko	M100 Heavy	16,67	2,09
Rusko	Siberian Light	37,8	0,4
Rusko	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Rusko	E4 Heavy	18	2,35
Rusko	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Rusko	Sokol	39,7	0,18
Saudská Arábia	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Saudská Arábia	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Saudská Arábia	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Saudská Arábia	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Saudská Arábia	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Saudská Arábia	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Saudská Arábia	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Saudská Arábia	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Saudská Arábia	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Sharjah	Mubarek. Sharjah	37	0,6
Sharjah	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapúr	Rantau	50,5	0,1
Španielsko	Amposta Marina North	37	Nepoužíva sa
Španielsko	Casablanca	34	Nepoužíva sa
Španielsko	El Dorado	26,6	Nepoužíva sa
Sýria	Syrian Straight	15	Nepoužíva sa
Sýria	Thayyem	35	Nepoužíva sa
Sýria	Omar Blend	38	Nepoužíva sa
Sýria	Omar	36,5	0,1
Sýria	Syrian Light	36	0,6
Sýria	Souedie	24,9	3,8
Thajsko	Erawan Condensate	54,1	Nepoužíva sa
Thajsko	Sirikit	41	Nepoužíva sa
Thajsko	Nang Nuan	30	Nepoužíva sa
Thajsko	Bualuang	27	Nepoužíva sa
Thajsko	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad a Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad a Tobago	Trintopec	24,8	Nepoužíva sa
Trinidad a Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trinidad a Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunisko	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunisko	Ashtart	29	1
Tunisko	El Borma	43,3	0,1
Tunisko	Ezzaouia-2	41,5	Nepoužíva sa
Turecko	Turkish Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Ukrajina	Ukraine Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Spojené kráľovstvo	Auk	37,2	0,5

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Spojené kráľovstvo	Beatrice	38,7	0,05
Spojené kráľovstvo	Brae	33,6	0,7
Spojené kráľovstvo	Buchan	33,7	0,8
Spojené kráľovstvo	Claymore	30,5	1,6
Spojené kráľovstvo	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Spojené kráľovstvo	Tartan	41,7	0,6
Spojené kráľovstvo	Tern	35	0,7
Spojené kráľovstvo	Magnus	39,3	0,3
Spojené kráľovstvo	Dunlin	34,9	0,4
Spojené kráľovstvo	Fulmar	40	0,3
Spojené kráľovstvo	Hutton	30,5	0,7
Spojené kráľovstvo	N.W. Hutton	36,2	0,3
Spojené kráľovstvo	Maureen	35,5	0,6
Spojené kráľovstvo	Murchison	38,8	0,3
Spojené kráľovstvo	Ninian Blend	35,6	0,4
Spojené kráľovstvo	Montrose	40,1	0,2
Spojené kráľovstvo	Beryl	36,5	0,4
Spojené kráľovstvo	Piper	35,6	0,9
Spojené kráľovstvo	Forties	36,6	0,3
Spojené kráľovstvo	Brent Blend	38	0,4
Spojené kráľovstvo	Flotta	35,7	1,1
Spojené kráľovstvo	Thistle	37	0,3
Spojené kráľovstvo	S.V. (Ninian)	38	0,3
Spojené kráľovstvo	Argyle	38,6	0,2
Spojené kráľovstvo	Heather	33,8	0,7
Spojené kráľovstvo	South Birch	38,6	Nepoužíva sa
Spojené kráľovstvo	Wytch Farm	41,5	Nepoužíva sa
Spojené kráľovstvo	Cormorant North	34,9	0,7
Spojené kráľovstvo	Cormorant South (Cormorant „A“)	35,7	0,6
Spojené kráľovstvo	Alba	19,2	Nepoužíva sa
Spojené kráľovstvo	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Spojené kráľovstvo	Schiehallion	25,8	Nepoužíva sa
Spojené kráľovstvo	Captain	19,1	0,7
Spojené kráľovstvo	Harding	20,7	0,59
Aljaška, USA	ANS	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Colorado, USA	Niobrara	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Nové Mexiko, USA	Four Corners	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Severná Dakota, USA	Bakken	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Severná Dakota, USA	North Dakota Sweet	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Texas, USA	WTI	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Texas, USA	Eagle Ford	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Utah, USA	Covenant	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS (USA, vonkajší kontinentálny šelf)	Beta	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Carpinteria	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Dos Cuadras	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Hondo	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Hueneme	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Pescado	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Point Arguello	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Point Pedernales	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Sacate	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Santa Clara	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
US Federal OCS	Sockeye	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Uzbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
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	Nepoužíva sa
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	Nepoužíva sa

▼B

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
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	Nepoužíva sa
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

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Venezuela	Lagomar	32	1,2
Venezuela	Taparito	17	Nepoužíva sa
Venezuela	BCF-Heavy	16,7	Nepoužíva sa
Venezuela	BCF-Medium	22	Nepoužíva sa
Venezuela	Caripito Blend	17,8	Nepoužíva sa
Venezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	Nepoužíva sa
Venezuela	Morichal	10,6	Nepoužíva sa
Venezuela	Pedenales	20,1	Nepoužíva sa
Venezuela	Quiriquire	16,3	Nepoužíva sa
Venezuela	Tucupita	17	Nepoužíva sa
Venezuela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	Nepoužíva sa
Venezuela	Curazao Blend	18	Nepoužíva sa
Venezuela	Santa Barbara	36,5	Nepoužíva sa
Venezuela	Cerro Negro	15	Nepoužíva sa
Venezuela	BCF 22	21,1	2,11
Venezuela	Hamaca	26	1,55
Venezuela	Zuata 10	15	Nepoužíva sa
Venezuela	Zuata 20	25	Nepoužíva sa
Venezuela	Zuata 30	35	Nepoužíva sa
Venezuela	Monogas	15,9	3,3
Venezuela	Corocoro	24	Nepoužíva sa
Venezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Venezuela	Morichal 16	16	Nepoužíva sa
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

Krajina	Obchodný názov východiskovej suroviny	API	Síra (vážené %)
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	Nepoužíva sa
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
akákoľvek	Roponosná bridlica	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
akákoľvek	Bridlicová ropa	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
akákoľvek	Zemný plyn: privedený od zdroja	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
akákoľvek	Zemný plyn: z LNG	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
akákoľvek	Bridlicový plyn: privedený od zdroja	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa
akákoľvek	Uhlie	Nepoužíva sa	Nepoužíva sa

▼B

PRÍLOHA II

VÝPOČET ZÁKLADNEJ NORMY PLATNEJ PRE PALIVÁ TÝKAJÚCEJ SA FOSÍLNYCH PALÍV

Metodika výpočtu

a) Základná norma platná pre palivá sa vypočítava na základe priemeru spotreby fosílnych palív pre benzín, naftu, plynový olej, LPG a CNG v Únii nasledovne:

$$\text{Základná norma platná pre palivá} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

kde:

„x“ predstavuje rozličné palivá a energie patriace do rozsahu pôsobnosti tejto smernice a definované v ďalej uvedenej tabuľke;

„$GHGi_x$“ je intenzita emisií skleníkových plynov ročných dodávok predaných na trhu s palivom x alebo energiou v rámci pôsobnosti tejto smernice vyjadrená gCO_2eq/MJ. Používajú sa hodnoty pre fosílne palivá uvedené v prílohe I časti 2 bode 5.

„MJ_x“ je celková energia dodaná a prevedená z nahlásených objemov paliva x vyjadrená v megajouloch.

b) Údaje o spotrebe

Pri výpočte hodnoty sú použité tieto údaje o spotrebe:

Palivo	Spotreba energie (MJ)	Zdroj
Motorová nafta	$7\,894\,969 \times 10^6$	Údaje členských štátov za rok 2010 predložené UNFCCC
Plynový olej spotrebovaný v necestnej doprave	$240\,763 \times 10^6$	
Benzín	$3\,844\,356 \times 10^6$	
LPG	$217\,563 \times 10^6$	
CNG	$51\,037 \times 10^6$	

Intenzita emisií skleníkových plynov

Základná norma platná pre palivá za rok 2010 je: 94,1 gCO_2eq/MJ

▼B

PRÍLOHA III

SPRÁVY PREDKLADANÉ ČLENSKÝMI ŠTÁTMI KOMISII

1. Členské štáty majú oznamovať každoročne do 31. decembra údaje uvedené v bode 3. Tieto údaje sa musia oznamovať pre všetky palivá a energiu uvádzané na trh v každom členskom štáte. Ak sa s fosílnymi palivami zmiešavajú viaceré biopalivá, musia sa predložiť údaje za každé biopalivo.

2. Údaje uvedené v bode 3 sa majú oznamovať osobitne za palivo alebo za energiu, ktoré dodávatelia uvádzajú na trh v členskom štáte (vrátane spoločných dodávateľov so spoločnou prevádzkou v jednom členskom štáte).

3. Členské štáty oznamujú Komisii za každé palivo a energiu tieto súhrnné údaje podľa bodu 2, ako sa vymedzuje v prílohe I:

   a) druh paliva alebo energie;

   b) objem alebo množstvo paliva alebo elektrickej energie;

   c) intenzita emisií skleníkových plynov;

   d) zníženia emisií v predvýrobnej fáze;

   e) pôvod;

   f) miesto nákupu.

▼B

PRÍLOHA IV

FORMULÁR NA PREDKLADANIE INFORMÁCIÍ PRE KONZISTENTNOSŤ OZNAMOVANÝCH ÚDAJOV

Palivo – jednotliví dodávatelia

Záznam	Spoločné predkladanie správ (ÁNO/NIE)	Krajina	Dodávateľ[1]	Druh paliva[7]	Číselný znak KN paliva[7]	Množstvo[2]		Priemerná intenzita emisií skleníkových plynov	Zníženie emisií v predvýrobnej fáze[5]	Zníženie oproti priemeru za rok 2010
						v litroch	v energii			
1		číselný znak KN	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	vstupná surovina	číselný znak KN	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	udržateľné (ÁNO/NIE)			
	zložka F.1 (zložka fosílneho paliva)			zložka B.1 (zložka biopaliva)						
	zložka F.n (zložka fosílneho paliva)			zložka B.m (zložka biopaliva)						
k		číselný znak KN[2]	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	vstupná surovina	číselný znak KN[2]	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	udržateľné (ÁNO/NIE)			
	zložka F.1 (zložka fosílneho paliva)			zložka B.1 (zložka biopaliva)						
	zložka F.n (zložka fosílneho paliva)			zložka B.m (zložka biopaliva)						

Palivo – spoloční dodávatelia

Záznam	Spoločné predkladanie správ (ÁNO/NIE)	Krajina	Dodávateľ[1]	Druh paliva[7]	Číselný znak KN paliva[7]	Množstvo[2]		Priemerná intenzita emisií skleníkových plynov	Zníženie emisií v predvýrobnej fáze[5]	Zníženie oproti priemeru za rok 2010
						v litroch	v energii			
1	ÁNO									
	ÁNO									
	medzisúčet									
		číselný znak KN	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	vstupná surovina	číselný znak KN	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	udržateľné (ÁNO/NIE)			
	zložka F.1 (zložka fosílneho paliva)			zložka B.1 (zložka biopaliva)						
	zložka F.n (zložka fosílneho paliva)			zložka B.m (zložka biopaliva)						

▼B

Záznam	Spoločné predkladanie správ (ÁNO/NIE)	Krajina	Dodávateľ[1]	Druh paliva[7]	Číselný znak KN paliva[7]	Množstvo[2]		Priemerná intenzita emisií skleníkových plynov	Zníženie emisií v predvýrobnej fáze[5]	Zníženie oproti priemeru za rok 2010
						v litroch	v energii			
x	ÁNO									
	ÁNO									
	medzisúčet									

	číselný znakKN[2]	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	vstupná surovina	číselný znak KN[2]	intenzita emisií skleníkových plynov[4]	udržateľné (ÁNO/NIE)
zložka F.1 (zložka fosílneho paliva)			zložka B.1 (zložka biopaliva)			
zložka F.n (zložka fosílneho paliva)			zložka B.m (zložka biopaliva)			

Elektrická energia

Spoločné predkladanie správ	Krajina	Dodávateľ[1]	Druh energie[7]	Množstvo[6]	Intenzita emisií skleníkových plynov	Zníženie oproti priemeru za rok 2010
				podľa energie		
NIE						
Informácie spoločného dodávateľa						
	Krajina	Dodávateľ[1]	Druh energie[7]	Množstvo[6]	Intenzita emisií skleníkových plynov	Zníženie oproti priemeru za rok 2010
				podľa energie		
ÁNO						
ÁNO						
	Medzisúčet					

Pôvod – jednotliví dodávatelia[8]

Záznam 1	Zložka F.1		Záznam 1	Zložka F.n		Záznam k	Zložka F.1		Záznam k	Zložka F.n	
Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony

▼B

Záznam 1	Zložka F.1		Záznam 1	Zložka F.n		Záznam k	Zložka F.1		Záznam k	Zložka F.n	
Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony

Záznam 1	Zložka B.1		Záznam 1	Zložka B.m		Záznam k	Zložka B.1		Záznam k	Zložka B.m	
Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony

▼B

Záznam 1	Zložka B.1		Záznam 1	Zložka B.m		Záznam k	Zložka B.1		Záznam k	Zložka B.m	
Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony

Pôvod – spoloční dodávatelia[8]

Záznam 1	Zložka F.1		Záznam 1	Zložka F.n		Záznam X	Zložka F.1		Záznam X	Zložka F.n	
Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony

▼B

Záznam 1	Zložka F.1		Záznam 1	Zložka F.n		Záznam X	Zložka F.1		Záznam X	Zložka F.n	
Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony	Obchodný názov vstupnej suroviny	Hustota API[3]	Tony

Záznam 1	Zložka B.1		Záznam 1	Zložka B.m		Záznam X	Zložka B.1		Záznam X	Zložka B.m	
Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony

▼B

Záznam l	Zložka B.1		Záznam l	Zložka B.m		Záznam X	Zložka B.1		Záznam X	Zložka B.m	
Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony	Biologická dráha	Hustota API[3]	Tony

Miesto nákupu[9]

Záznam	Zložka	Názov rafinérie/ spracovateľského zariadenia	Krajina	Názov rafinérie/ spracovateľského zariadenia	Krajina	Názov rafinérie/ spracovateľského zariadenia	Krajina	Názov rafinérie/ spracovateľského zariadenia	Krajina	Názov rafinérie/ spracovateľského zariadenia	Krajina	Názov rafinérie/ spracovateľského zariadenia	Krajina
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

Celková vykázaná energia a dosiahnuté zníženie podľa členských štátov

Objem (podľa energie)[10]	Intenzita emisií skleníkových plynov	Zníženie oproti priemeru za rok 2010

Poznámky k formátu

Formulár na predkladanie informácií dodávateľmi je totožný s formulárom na predkladanie informácií členskými štátmi.

Farebne zvýraznené polia sa nemusia vypĺňať.

1. Údaje o dodávateľovi sú vymedzené v prílohe I časti 1 bode 3 písm. a);

2. Množstvo paliva je vymedzené v prílohe I časti 1 bode 3 písm. c);

3. Hustota podľa Amerického ropného inštitútu (API) sa vymedzuje podľa skúšobnej metódy ASTM D287;

4. Intenzita emisií skleníkových plynov je vymedzená v prílohe I časti 1 bode 3 písm. e);

5. Zníženie emisií v predvýrobnej fáze sa vymedzuje v prílohe I časti 1 bode 3 písm. d); špecifikácie oznamovania sú vymedzené v prílohe I časti 2 bode 1;

6. Množstvo elektrickej energie je vymedzené v prílohe I časti 2 bode 6;

7. Druhy paliva a príslušné znaky KN sú vymedzené v prílohe I časti 1 bode 3 písm. b);

8. Pôvod je vymedzený v prílohe I časti 2 bodoch 2 a 4;

9. Miesto nákupu je vymedzené v prílohe I časti 2 bodoch 3 a 4;

10. Celkové množstvo spotrebovanej energie (palivo a elektrická energia).