Tento dokument je třeba brát jako dokumentační nástroj a instituce nenesou jakoukoli odpovědnost za jeho obsah

►**B**

SMĚRNICE RADY (EU) 2015/652

ze dne 20. dubna 2015,

kterou se stanoví metody výpočtu a požadavky na podávání zpráv podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 98/70/ES o jakosti benzinu a motorové nafty

(Úř. věst. L 107, 25.4.2015, s. 26)

Opravena:

►**C1** Oprava, Úř. věst. L 129, 27.5.2015, s. 53 (2015/652)

▼B

SMĚRNICE RADY (EU) 2015/652

ze dne 20. dubna 2015,

kterou se stanoví metody výpočtu a požadavky na podávání zpráv podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 98/70/ES o jakosti benzinu a motorové nafty

RADA EVROPSKÉ UNIE,

s ohledem na Smlouvu o fungování Evropské unie,

s ohledem na směrnici Evropského parlamentu a Rady 98/70/ES ze dne 13. října 1998 o jakosti benzinu a motorové nafty a o změně směrnice Rady 93/12/EHS ([1]), a zejména na čl. 7a odst. 5 uvedené směrnice,

s ohledem na návrh Evropské komise,

vzhledem k těmto důvodům:

(1) Metoda výpočtu emisí skleníkových plynů u paliv a jiné energie z nebiologických zdrojů, která má být podle ustanovení čl. 7a odst. 5 směrnice 98/70/ES zavedena, by měla zajistit podávání dostatečně přesných zpráv tak, aby mohla Komise kriticky zhodnotit, nakolik dodavatelé plní povinnosti, které jim stanoví čl. 7a odst. 2 uvedené směrnice. Metoda výpočtu by měla zajistit přesnost měření a náležitě zohlednit složitost souvisejících administrativních požadavků. Zároveň by měla dodavatele motivovat ke snižování intenzity skleníkových plynů z paliv, jež dodávají. Je třeba rovněž pečlivě zvážit dopad této metody výpočtu na rafinerie v Unii. Metoda výpočtu by tedy měla vycházet z průměrných hodnot intenzity skleníkových plynů představujících v rámci odvětví průměrnou hodnotu typickou pro dané palivo. Výhodou tohoto postupu by bylo snížení administrativní zátěže pro dodavatele a členské státy. V současnosti by navrhovaná metoda výpočtu neměla vyžadovat členění intenzity skleníkových plynů z paliv podle zdroje suroviny, neboť by to mělo nepříznivý vliv na stávající investice do některých rafinerií v Unii.

(2) V souvislosti s čl. 7a odst. 1 směrnice 98/70/ES by požadavky kladené při podávání zpráv na dodavatele z řad malých a středních podniků (MSP), jejichž definici uvádí doporučení Komise 2003/361/ES ([2]), měly být v co největší míře omezeny. Podobně by ani dovozci benzinu a motorové nafty rafinované v zemích mimo Unii neměli mít povinnost poskytovat podrobné informace o zdrojích ropy použitých k výrobě těchto paliv, neboť tyto informace nemusí být vždy k dispozici nebo může být obtížné je získat.

([1]) Úř. věst. L 350, 28.12.1998, s. 58.

([2]) Doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků a malých a středních podniků (Úř. věst. L 124, 20.5.2003, s. 36).

▼B

(3) S cílem motivovat k dalšímu snižování emisí skleníkových plynů by se do výpočtu emisí skleníkových plynů během životního cyklu u dodavatelů měly zahrnout vykázané úspory snižování emisí z těžby, a to včetně snížení emisí ze spalování a vypouštění plynů. Aby se dodavatelům usnadnilo vykazování úspor emisí z těžby, mělo by být pro účely výpočtu a osvědčení snížení emisí umožněno používat různé emisní režimy. Způsobilé by přitom měly být pouze projekty zaměřené na snížení emisí z těžby, které byly zahájeny po dni zavedení základní normy pro paliva podle čl. 7a odst. 5 písm. b) směrnice 98/70/ES, tj. po 1. lednu 2011.

(4) Vážený průměr standardních hodnot skleníkových plynů představující typy ropy využívané v Unii je jednoduchou metodou výpočtu, na jejímž základě mohou dodavatelé stanovit obsah skleníkových plynů v palivech, jež dodávají.

(5) Snížení emisí z těžby u ropy a zemního plynu by se mělo odhadovat a osvědčovat v souladu se zásadami a standardy stanovenými v mezinárodních normách, a to zejména v normách ISO 14064, ISO 14065 a ISO 14066.

(6) Dále je vhodné usnadnit provádění právních předpisů členskými státy, pokud jde o snižování emisí z těžby, včetně snížení emisí ze spalování a vypouštění plynů. Za tímto účelem by před koncem lhůty pro provedení stanovené v článku 7 této směrnice měly být pod záštitou Komise vypracovány nelegislativní pokyny týkající se přístupů k vyčíslování, ověřování, osvědčování, monitorování a vykazování takovéhoto snížení emisí z těžby (včetně snížení emisí ze spalování a vypouštění plynů při těžbě suroviny).

(7) V čl. 7a odst. 5 písm. b) směrnice 98/70/ES je stanovena povinnost zavést metodiku ke stanovení základní normy pro paliva vycházející z emisí skleníkových plynů z fosilních paliv během jejich životního cyklu na jednotku energie v roce 2010 („základní norma pro paliva“). Základní norma pro paliva by měla vycházet ze spotřebovaného množství nafty, benzinu, plynového oleje pro nesilniční použití, zkapalněného ropného plynu (LPG) a stlačeného zemního plynu (CNG) za využití údajů, jež byly členskými státy oficiálně oznámeny orgánu Rámcové úmluvy Organizace spojených národů o změně klimatu (dále jen „rámcová úmluva“) v roce 2010. Základní normou pro paliva by nemělo být referenční fosilní palivo, jež se používá k výpočtu snížení emisí skleníkových plynů z biopaliv a jež by se mělo zachovat v podobě, kterou stanoví příloha IV směrnice 98/70/ES.

(8) Vzhledem k tomu, že složení skladby příslušných fosilních paliv se rok od roku mění jen málo, budou meziroční souhrnné rozdíly v intenzitě skleníkových plynů z fosilních paliv rovněž malé. Je tudíž vhodné, aby hodnoty základní normy vycházely z údajů o průměrné spotřebě v Unii za rok 2010, jež členské státy vykázaly orgánu Rámcové úmluvy OSN o změně klimatu.

▼B

(9) Základní norma pro paliva by měla vyjadřovat průměrnou intenzitu skleníkových plynů z těžby a intenzitu z fosilních paliv z průměrné komplexní rafinerie. Základní norma pro paliva by se tedy měla vypočítat za použití průměrných standardních hodnot pro jednotlivá paliva. Hodnota základní normy pro paliva by měla v období do roku 2020 zůstat beze změny, tak aby byla pro dodavatele zajištěna právní jistota, pokud jde o jejich povinnost snižovat intenzitu skleníkových plynů z paliv, jež dodávají.

(10) V čl. 7a odst. 5 písm. d) směrnice 98/70/ES je upraveno přijetí metody výpočtu podílu elektrických silničních vozidel na snížení emisí skleníkových plynů během životního cyklu paliva. Podle tohoto článku by měla být tato metoda výpočtu v souladu s čl. 3 odst. 4 směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ([1]). K zajištění tohoto souladu by se měl pro účinnost hnacího ústrojí použít týž opravný faktor.

(11) Elektřinu dodanou pro použití v silniční dopravě mohou dodavatelé podle čl. 7a odst. 1 směrnice 98/70/ES vykazovat v rámci svých ročních zpráv členským státům. V zájmu omezení administrativních nákladů je vhodné, aby metoda výpočtu pro účely podávání zpráv dodavateli byla založena na odhadech spotřeby elektřiny v daném elektrickém silničním vozidle či motocyklu, a nikoliv na skutečném měření jeho spotřeby.

(12) V případě, kdy dochází ke zpracovávání biopaliva a fosilního paliva v rámci téhož procesu, je vhodné uvést podrobné informace o tom, jakým způsobem bylo odhadnuto množství skleníkových plynů z daného biopaliva a jejich intenzita. K tomu je zapotřebí zvláštní metoda, protože výsledné množství biopaliva nelze, například při souběžné hydrogenační úpravě rostlinných olejů s fosilními palivy, změřit. V čl. 7d odst. 1 směrnice 98/70/ES se stanoví, že emise skleníkových plynů z biopaliv vznikajících během životního cyklu se mají pro účely článku 7a a čl. 7b odst. 2 uvedené směrnice vypočítat podle téže metody výpočtu. Proto má osvědčení emisí skleníkových plynů v rámci uznaných nepovinných režimů stejnou platnost pro účely článku 7a i pro účely čl. 7b odst. 2 směrnice 98/70/ES.

(13) Požadavek, aby dodavatel podával zprávy, stanovený v čl. 7a odst. 1 směrnice 98/70/ES, by měly doplňovat harmonizovaný formulář a harmonizované definice údajů, jež se vykazují. Harmonizace definic údajů je potřebná k náležitému provedení výpočtu intenzity skleníkových plynů, jenž je s povinností jednotlivých dodavatelů podávat zprávy spojen, jelikož tyto údaje tvoří klíčové vstupní informace pro harmonizovanou metodu výpočtu

([1]) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES (Úř. věst. L 140, 5.6.2009, s. 16).

▼B

podle čl. 7a odst. 5 písm. a) směrnice 98/70/ES. Tyto údaje zahrnují identifikaci dodavatele, množství paliva či energie uvedené na trh a typ paliva či energie uvedený na trh.

(14) Požadavek, aby dodavatel podával zprávy, stanovený v čl. 7a odst. 1 směrnice 98/70/ES, by měly doplňovat harmonizované požadavky na vykazování, formulář a harmonizované definice údajů pro účely podávání zpráv o účinnosti paliv spotřebovaných v Unii z hlediska skleníkových plynů členskými státy Komisi. Tyto požadavky na podávání zpráv především umožní aktualizovat vlastnosti referenčního fosilního paliva uvedené v příloze IV části C bodě 19 směrnice 98/70/ES a v příloze V části C bodě 19 směrnice 2009/28/ES a usnadní podávání zpráv požadované podle čl. 8 odst. 3 a čl. 9 odst. 2 směrnice 98/70/ES i aktualizaci metody výpočtu v souladu s technickým a vědeckým pokrokem tak, aby tato metoda plnila svůj zamýšlený účel. Uvedené údaje by mělyzahrnovat množství paliva či energie uvedených na trh, typ paliva či energie a místo nákupu a původ paliva či energie uvedených na trh.

(15) Za účelem snížení administrativní zátěže by členské státy měly dodavatelům umožnit, aby při plnění svých povinností podávat zprávy vycházeli z rovnocenných údajů, jež se shromažďují podle jiných unijních nebo vnitrostátních právních předpisů, a to za předpokladu, že budou při podávání zpráv dodrženy požadavky uvedené v příloze IV a definice uvedené v přílohách I a III.

(16) Aby se usnadnilo podávání zpráv skupinám dodavatelů v souladu s čl. 7a odst. 4 směrnice 98/70/ES, umožňuje čl. 7a odst. 5 písm. c) uvedené směrnice zavedení všech nezbytných pravidel. Podávání zpráv je těmto skupinám vhodné usnadnit, aby se zamezilo narušení fyzického pohybu paliv, neboť různí dodavatelé uvádějí na trh různá paliva v rozdílných poměrech, a mohou tedy v zájmu dosažení cíle snížení emisí skleníkových plynů využívat zdroje různých úrovní. Je proto nezbytné harmonizovat definice identifikace dodavatele, množství paliva či energie uvedeného na trh, typu paliva či energie a místa nákupu a původu paliva či energie uvedených na trh. K vyloučení dvojího započtení v případech, kdy společně podávají zprávy dodavatelé v souladu s čl. 7a odst. 4, je navíc vhodné harmonizovat provádění metody výpočtu a podávání zpráv v členských státech, včetně podávání zpráv Komisi, a to tak, aby se potřebné informace od skupiny dodavatelů vztahovaly k určitému členskému státu.

(17) V souladu s čl. 8 odst. 3 směrnice 98/70/ES mají všechny členské státy povinnost předložit každoročně zprávu o jakosti paliva na vnitrostátní úrovni za předchozí kalendářní rok, a to na základě formuláře zavedeného rozhodnutím Komise 2002/159/ES ([1]). K zohlednění změn směrnice 98/70/ES zavedených směrnicí

([1]) Rozhodnutí Komise 2002/159/ES ze dne 18. února 2002 o společném formuláři pro předkládání souhrnných údajů o jakosti paliv v jednotlivých státech (Úř. věst. L 53, 23.2.2002, s. 30).

▼B

Evropského parlamentu a Rady 2009/30/ES ([1]) a následných dodatečných požadavků na členské státy v oblasti podávání zpráv, jakož i v zájmu účinnosti a harmonizace je nezbytné vyjasnit, jaké informace by se měly vykazovat, a stanovit formulář k předkládání údajů dodavateli a členskými státy.

(18) Komise předložila návrh opatření výboru ustavenému podle směrnice 98/70/ES dne 23. února 2012. Výbor nebyl s to přijmout stanovisko kvalifikovanou většinou, a je tedy vhodné, aby Komise v souladu s čl. 5a odst. 4 rozhodnutí Komise 1999/468/ES ([2]) předložila tento návrh Radě,

PŘIJALA TUTO SMĚRNICI:

Článek 1

Předmět a oblast působnosti

1. Tato směrnice stanoví pravidla pro metody výpočtu a požadavky na podávání zpráv podle směrnice 98/70/ES.

2. Tato směrnice se vztahuje na paliva používaná k pohonu silničních vozidel a nesilničních pojízdných strojů (včetně plavidel vnitrozemské plavby, pokud se neplaví po moři), zemědělských a lesnických traktorů a rekreačních plavidel, pokud se neplaví po moři, jakož i na elektřinu používanou silničními vozidly.

Článek 2

Definice

Pro účely této směrnice se, nad rámec definic obsažených již ve směrnici 98/70/ES, rozumí:

1) „emisemi z těžby“ veškeré emise skleníkových plynů, k nimž dojde předtím, než se začne daná surovina zpracovávat v rafinerii nebo zpracovatelském zařízení, kde se vyrábí palivo uvedené v příloze I;

2) „přírodní živicí“ jakýkoliv zdroj rafinerské suroviny, který se vyznačuje tím, že:

   a) v ložisku na místě těžby vykazuje podle zkušební metody D287 Americké společnosti pro zkoušení a materiály ([3]) (dále jen „API“) hustotu API 10° nebo méně;

([1]) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/30/ES ze dne 23. dubna 2009, kterou se mění směrnice 98/70/ES, pokud jde o specifikaci benzinu, motorové nafty a plynových olejů, zavedení mechanismu pro sledování a snížení emisí skleníkových plynů, a směrnice Rady 1999/32/ES, pokud jde o specifikaci paliva používaného plavidly vnitrozemské plavby, a kterou se ruší směrnice 93/12/EHS (Úř. věst. L 140, 5.6.2009, s. 88).

([2]) Rozhodnutí Rady 1999/468/ES ze dne 28. června 1999 o postupech pro výkon prováděcích pravomocí svěřených Komisi (Úř. věst. L 184, 17.7.1999, s. 23).

([3]) American Society for Testing and Materials (Americká společnost pro zkoušení a materiály), http://www.astm.org/index.shtml.

▼B

b) jeho průměrná roční hodnota viskozity za teploty panující v ložisku přesahuje hodnotu vypočtenou podle rovnice: viskozita (v centipoisech) = $518{,}98^{e-0{,}038T}$; kde T je teplota ve stupních Celsia;

c) spadá pod definici dehtových písků pod kódem kombinované nomenklatury (KN) 2714 stanovenou v nařízení Rady (EHS) č. 2658/87 ([1]);

d) mobilizace zdroje této suroviny se dosahuje těžebním vrtem nebo tepelně podporovanou gravitační drenáží, přičemž tepelná energie se získává převážně z jiných zdrojů, než je samotný zdroj vstupní suroviny;

3) „ropnou břidlicí“ jakýkoliv zdroj rafinerské suroviny, který se nachází ve skalním ložisku, obsahuje pevné kerogeny a spadá pod definici ropné břidlice pod kódem KN 2714 stanovenou nařízením (EHS) č. 2658/87. Mobilizace zdroje suroviny se dosáhne těžebním vrtem nebo tepelně podporovanou gravitační drenáží;

4) „základní normou pro paliva“ základní norma pro paliva vycházející z emisí skleníkových plynů z fosilních paliv během jejich životního cyklu na jednotku energie v roce 2010;

5) „konvenční ropou“ jakýkoliv zdroj rafinerské suroviny, který v ložisku na místě původu vykazuje podle zkušební metody D287 hustotu API vyšší než 10° a který nespadá pod definici kódu KN 2714 stanovenou nařízením (EHS) č. 2658/87.

Článek 3

Metoda výpočtu intenzity skleníkových plynů z dodaných paliv a energie (vyjma biopaliv) a podávání zpráv dodavateli

1. Pro účely čl. 7a odst. 2 směrnice 98/70/ES zajistí členské státy, aby dodavatelé používali k určení intenzity skleníkových plynů z jimi dodávaných paliv metodu výpočtu uvedenou v příloze I této směrnice.

2. Pro účely čl. 7a odst. 1 druhého pododstavce a čl. 7a odst. 2 směrnice 98/70/ES stanoví členské státy dodavatelům povinnost vykazovat údaje na základě definic a metody výpočtu stanovených v příloze I této směrnice. Tyto údaje se vykazují každoročně za použití šablon uvedených v příloze IV této směrnice.

3. Pro účely čl. 7a odst. 4 směrnice 98/70/ES zajistí každý členský stát, aby skupina dodavatelů, která se rozhodne být považována za

([1]) Nařízení Rady (EHS) č. 2658/87 ze dne 23. července 1987 o celní a statistické nomenklatuře a o společném celním sazebníku (Úř. věst. L 256, 7.9.1987, s. 1).

▼B

jediného dodavatele, plnila v daném členském státě své povinnosti podle čl. 7a odst. 2.

4. V případě dodavatelů, kteří jsou malými a středními podniky, použijí členské státy zjednodušenou metodu uvedenou v příloze I této směrnice.

Článek 4

Výpočet základní normy paliv a snížení intenzity skleníkových plynů

Pro účely ověření toho, zda dodavatelé plní své závazky vyplývající z čl. 7a odst. 2 směrnice 98/70/ES, jim členské státy stanoví povinnost porovnávat snížení emisí skleníkových plynů vznikajících během životního cyklu paliv a elektřiny, kterého dosáhli, se základní normou pro paliva stanovenou v příloze II této směrnice.

Článek 5

Podávání zpráv členskými státy

1. Při předkládání zpráv Komisi podle čl. 8 odst. 3 směrnice 98/70/ES poskytnou členské státy Komisi údaje týkající se plnění ustanovení článku 7a uvedené směrnice vymezené v příloze III této směrnice.

2. Pro předkládání údajů vymezených v příloze III této směrnice použijí členské státy nástroje platformy ReportNet Evropské agentury pro životní prostředí poskytnuté podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 401/2009 ([1]). Členské státy údaje prostřednictvím elektronického přenosu dat předávají do ústředního registru údajů, který spravuje Evropská agentura pro životní prostředí.

3. Údaje se vykazují každoročně za použití šablony uvedené v příloze IV. Členské státy oznámí Komisi den přenosu údajů a pro účely kontaktu název příslušného orgánu, který zodpovídá za ověření a vykázání údajů Komisi.

Článek 6

Sankce

Členské státy stanoví pravidla pro sankce ukládané v případě porušení vnitrostátních právních předpisů přijatých na základě této směrnice a podniknou veškerá opatření nezbytná k zajištění jejich uplatňování. Stanovené sankce musí být účinné, přiměřené a odrazující. Členské státy oznámí příslušná ustanovení Komisi do 21. dubna 2017 a neprodleně jí oznámí jakékoli jejich pozdější změny.

([1]) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 401/2009 ze dne 23. dubna 2009 o Evropské agentuře pro životní prostředí a Evropské informační a pozorovací síti pro životní prostředí (Úř. věst. L 126, 21.5.2009, s. 13).

▼B

Článek 7

Provedení

1. Členské státy uvedou v účinnost právní a správní předpisy nezbytné pro dosažení souladu s touto směrnicí do 21. dubna 2017. Neprodleně o nich uvědomí Komisi.

2. Tyto předpisy přijaté členskými státy musí obsahovat odkaz na tuto směrnici nebo musí být takový odkaz učiněn při jejich úředním vyhlášení. Způsob odkazu si stanoví členské státy.

3. Členské státy sdělí Komisi znění hlavních ustanovení vnitrostátních právních předpisů, které přijmou v oblasti působnosti této směrnice.

Článek 8

Vstup v platnost

Tato směrnice vstupuje v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.

Článek 9

Určení

Tato směrnice je určena členských státům.

▼B

PŘÍLOHA I

METODA VÝPOČTU INTENZITY SKLENÍKOVÝCH PLYNŮ VZNIKAJÍCÍCH BĚHEM ŽIVOTNÍHO CYKLU PALIV A ENERGIE A K PODÁVÁNÍ ZPRÁV O TÉTO INTENZITĚ ZE STRANY DODAVATELŮ

Část 1

Výpočet intenzity skleníkových plynů z paliv a energií u dodavatele

Intenzita skleníkových plynů u paliv a energií se vyjadřuje jako ekvivalent gramů oxidu uhličitého na jeden megajoule paliva (g CO_{2eq}/MJ);

1. pro účely výpočtu intenzity skleníkových plynů u paliv se za skleníkové plyny považují oxid uhličitý (CO_2), oxid dusný (N_2O) a methan (CH_4). Při výpočtu ekvivalentu CO_2 mají emise těchto plynů v ekvivalentu emisí CO_2 tyto hodnoty:

   CO_2: 1; CH_4: 25; N_2O: 298

2. emise z výroby strojního nebo jiného zařízení použitého při těžbě, výrobě, rafinaci a spotřebě fosilních paliv se neberou v úvahu;

3. intenzita skleníkových plynů vznikajících během životního cyklu emisí skleníkových plynů ze všech paliv dodaných dodavatelem se vypočítá podle tohoto vzorce:

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

   přičemž:

   a) „#“ je identifikace dodavatele (tj. identifikace subjektu povinného k dani), kterou nařízení Komise (ES) č. 684/2009 ([1]) u typových kódů místa určení 1 až 5 a 8 vymezuje jako číslo spotřební daně subjektu (registrační číslo SEED) nebo daňové identifikační číslo (DIČ) v tabulce 1 bodě 5 písm. a) přílohy I uvedeného nařízení), který je rovněž v souladu s ustanovením článku 8 směrnice Rady 2008/118/ES ([2]) osobou povinnou ke spotřební dani v případě vzniku daňové povinnosti v souladu s čl. 7 odst. 2 směrnice 2008/118/ES. Pokud není takováto identifikace k dispozici, zajistí členské státy zavedení rovnocenného způsobu identifikace v souladu s vnitrostátním systémem vykazování spotřební daně.

   b) „x“ je typ paliva nebo energie, na něž se vztahuje tato směrnice, a to v souladu s bodem 17 písm. c) v tabulce 1 přílohy I nařízení (ES) č. 684/2009. Nejsou-li tyto údaje k dispozici, shromažďují členské státy

([1]) Nařízení Komise (ES) č. 684/2009 ze dne 24. července 2009, kterým se provádí směrnice Rady 2008/118/ES, pokud jde o elektronické postupy pro přepravu zboží podléhajícího spotřební dani v režimu s podmíněným osvobozením od spotřební daně (Úř. věst. L 197, 29.7.2009, s. 24).

([2]) Směrnice Rady 2008/118/ES ze dne 16. prosince 2008 o obecné úpravě spotřebních daní a o zrušení směrnice 92/12/EHS (Úř. věst. L 9, 14.1.2009, s. 12).

▼B

rovnocenné údaje v souladu se systémem vykazování spotřební daně zavedeným na vnitrostátní úrovni.

c) „MJ_x“ je celková dodaná energie získaná z uvedeného množství paliva „x“ vyjádřená v megajoulech. Tato hodnota se vypočítá takto:

i) Množství každého z paliv podle typu paliva

se odvodí z údajů vykazovaných podle bodu 17 písm. d), f) a o) v tabulce 1 přílohy I nařízení (ES) č. 684/2009. Množství biopaliva se převádí na energetický obsah při spodní výhřevnosti, a to na základě hodnot energetické hustoty uvedených v příloze III směrnice 2009/28/ES. Množství paliv nebiologickéhopůvodu se převádí na energetický obsah při spodní výhřevnosti, a to na základě hodnot energetické hustoty uvedených v dodatku 1 ke zprávě Společného výzkumného střediska-EUCAR-CONCAWE (JEC) ([1]) „Well-to-Tank“ (verze 4) z července 2013 ([2]).

ii) Souběžné společné zpracování fosilních paliv a biopaliv

Pojem zpracování zahrnuje všechny úpravy během životního cyklu paliva nebo dodané energie, které mají za následek změnu molekulární struktury daného produktu. Pod tento pojem nespadá přidávání denaturačních prostředků. Objem biopaliv zpracovávaných společně s palivy nebiologického původu odpovídá stavu biopaliva po zpracování. Množství energie u společně zpracovaného biopaliva se určuje na základě energetické bilance a účinnosti procesu společného zpracování podle bodu 17 části C přílohy IV směrnice 98/70/ES.

Pokud je do fosilních paliv přimícháno více biopaliv, zohledňuje se při výpočtu i ve zprávách dodavatelů podávaných členským státům množství a typ každého z nich.

Množství dodaného biopaliva, které nesplňuje kritéria udržitelnosti podle čl. 7b odst. 1 směrnice 98/70/ES, se počítá jako fosilní palivo.

Směs benzinu a ethanolu E85 se ve smyslu článku 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 443/2009 počítá jako samostatné palivo ([3]).

Pokud se údaje o množství neshromažďují podle nařízení (ES) č. 684/2009, shromáždí členské státy rovnocenné údaje v souladu se systémem vykazování spotřební daně zavedeným na vnitrostátní úrovni.

iii) Množství spotřebované elektřiny

To jest množství elektřiny spotřebované silničními vozidly či motocykly, přičemž dodavatel energie podává zprávu o tomto množství energie příslušnému orgánu daného členského státu, a to podle tohoto vzorce:

([1]) Konsorcium JEC sdružuje Společné výzkumné středisko Evropské komise (JRC), EUCAR (Evropskou radu pro výzkum a vývoj motorových vozidel) a CONCAWE (Evropské sdružení společností zpracovávajících ropu pro životní prostředí, zdraví a bezpečnost při rafinaci a distribuci).

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

([3]) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 443/2009 ze dne 23. dubna 2009, kterým se stanoví výkonnostní emisní normy pro nové osobní automobily v rámci integrovaného přístupu Společenství ke snižování emisí CO_2 z lehkých užitkových vozidel (Úř. věst. L 140, 5.6.2009, s. 1).

▼B

Spotřebovaná elektřina = ujetá vzdálenost (v km) × účinnost spotřeby elektrické energie (MJ/km).

d) Snižování emisí z těžby (UER)

„Snižování emisí z těžby (UER)“ se rozumí snižování výrobních emisí skleníkových plynů (upstream emission reduction), které uvádí dodavatel a které se měří v gCO_{2eq}, a to pokud byly ve zprávě vyčísleny a vykázány v souladu s těmito požadavky:

i) Způsobilost

Snížení emisí z těžby se uplatní jen u standardních hodnot emisí z těžby pro benzin, motorovou naftu, stlačený zemní plyn nebo zkapalněný ropný plyn.

Snížení emisí z těžby, k němuž dojde v kterékoliv ze zemí, lze započítat jako snížení emisí z těžby u paliv pocházejících z kterékoliv z vstupních surovin dodaných kterýmkoliv z dodavatelů.

Snížení emisí z těžby se započítá jen tehdy, pokud souvisí s projekty zahájenými po 1. lednu 2011.

Není nutné prokazovat, že by ke snížení emisí z těžby při absenci požadavku na podávání zpráv stanoveného v článku 7a směrnice 98/70/ES nedošlo.

ii) Výpočet

Snížení emisí skleníkových plynů z těžby se stanoví odhadem a osvědčí se v souladu se zásadami a standardy stanovenými v mezinárodních normách, a to zejména v normách ISO 14064, ISO 14065 a ISO 14066.

Snížení emisí z těžby a základní hodnoty emisí se musí sledovat, musí se o nich podávat zprávy a musí se ověřovat v souladu s normou ISO 14064 a vykázané výsledky musí být rovnocenně spolehlivé jako údaje stanovené v nařízeních Komise (EU) č. 600/2012 ([1]) a (EU) č. 601/2012 ([2]). Ověření metod odhadu snížení emisí z těžby je třeba provést podle normy ISO 14064-3, přičemž organizace provádějící ověření musí být akreditována v souladu s normou ISO 14065.

e) „GHGix“ je intenzita skleníkového plynu z paliva „x“ vyjádřená v gCO_{2eq}/MJ. Dodavatelé vypočtou u každého paliva nebo energie intenzitu skleníkového plynu takto:

i) Intenzita skleníkového plynu z paliv nebiologického původu je dána „váženou jednotkovou intenzitou skleníkového plynu během životního cyklu“ podle typu paliva uvedenou v posledním sloupci tabulky v části 2 bodu 5 této přílohy.

ii) Elektřina se vypočítá způsobem uvedeným v části 2 bodu 6 této přílohy.

iii) Intenzita skleníkových plynů z biopaliv

Intenzita skleníkových plynů z biopaliv, která splňují kritéria udržitelnosti podle čl. 7b odst. 1 směrnice 98/70/ES, se vypočítá v souladu s článkem 7d uvedené směrnice. V případě, že byly údaje o emisích skleníkových plynů během životního cyklu paliv získány v souladu s dohodou nebo režimem, jež byly předmětem rozhodnutí podle čl. 7c odst. 4 směrnice 98/70/ES zohledňujícího čl. 7b odst. 2 uvedené

([1]) Nařízení Komise (EU) č. 600/2012 ze dne 21. června 2012 o ověřování výkazů emisí skleníkových plynů a výkazů tunokilometrů a akreditaci ověřovatelů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES (Úř. věst. L 181, 12.7.2012, s. 1).

([2]) Nařízení Komise (EU) č. 601/2012 ze dne 21. června 2012 o monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/87/ES (Úř. věst. L 181, 12.7.2012, s. 30).

▼B

směrnice, použijí se ke stanovení intenzity skleníkových plynů z biopaliv podle čl. 7b odst. 1 uvedené směrnice i tyto údaje. Intenzita skleníkových plynů z biopaliv, která nesplňují kritéria udržitelnosti podle čl. 7b odst. 1 směrnice 98/70/ES, je rovna intenzitě skleníkových plynů z příslušného fosilního paliva získaného z konvenční ropy nebo zemního plynu.

iv) Souběžné společné zpracování paliv nebiologického původu a biopaliv

Intenzita skleníkových plynů z biopaliv zpracovaných společně s fosilními palivy je dána stavem biopaliva po zpracování.

f) „AF“ představuje opravný faktor zohledňující účinnost hnacích ústrojí:

Převažující konverzní technologie	Faktor účinnosti
Motor s vnitřním spalováním	1
Elektrické hnací ústrojí napájené bateriemi	0,4
Elektrické hnací ústrojí napájené z vodíkových palivových článků	0,4

Část 2

Podávání zpráv dodavateli o palivech jiných než biopalivech

1. Snižování emisí skleníkových plynů z těžby u fosilních paliv

Aby bylo možno snížení emisí z těžby pro účely metody podávání zpráv a výpočtu zohlednit, musí dodavatelé podat orgánu, který jednotlivé členské státy určí, zprávu obsahující:

a) datum zahájení projektu, které musí být pozdější než 1. leden 2011;

b) roční snížení emisí v gCO_{2eq};

c) dobu, po kterou k uvedenému snížení docházelo;

d) místo projektu, které se nachází nejblíže zdroji emisí z hlediska zeměpisné šířky a délky ve stupních s přesností na čtyři desetinná místa;

e) základní roční hodnoty emisí před zavedením opatření ke snížení emisí a roční hodnoty emisí po zavedení opatření ke snížení emisí, a to v gCO_{2eq}/MJ z vyrobených vstupních surovin;

f) jedinečné jednorázové číslo certifikátu označující příslušný režim a uváděné snížení emisí skleníkových plynů;

g) jedinečné jednorázové číslo označující metodiku výpočtu a příslušný režim;

h) pokud se projekt týká těžby ropy, historické roční průměry a průměry za rok uvedený ve zprávě, pokud jde o poměr plynu k ropě (gas-to-oil ratio – GOR) ve vytěženém materiálu, tlak v ložisku, hloubku vrtu a množství z něj vytěžené ropy.

2. Původ

„Původem“ se rozumí obchodní název vstupní suroviny uvedený v části 2 bodě 7 této přílohy, ovšem pouze v případě, že mají dodavatelé k dispozici nezbytné informace, a to

▼B

a) jakožto osoba nebo podnik zabývající se dovozem ropy ze třetích zemí nebo přijímající dodávky ropy z jiného členského státu podle článku 1 nařízení Rady (ES) č. 2964/95 ([1]) nebo

b) na základě ujednání o výměně informací s ostatními dodavateli.

Ve všech ostatních případech se původem rozumí označení toho, zda se jedná o palivo pocházející ze zemí EU nebo ze zemí mimo EU.

Informace o původu paliva, které shromažďují a v příslušné zprávě členským státům poskytují dodavatelé, jsou důvěrné, což ovšem Komisi nebrání zveřejňovat obecné informace nebo informace v souhrnné podobě, které neobsahují podrobnosti o jednotlivých podnicích.

U biopaliv se původem rozumí způsob výroby biopaliva uvedený v příloze IV směrnice 98/70/ES.

V případě použití více druhů vstupních surovin uvedou dodavatelé množství konečného produktu vyrobené v příslušném zpracovatelském zařízení v předmětném roce, za který se podává zpráva, u každé z těchto vstupních surovin, a to v tunách.

3. Místo nákupu

„Místem nákupu“ se rozumí země a název zpracovatelského zařízení, v němž prošlo palivo nebo energie poslední podstatnou proměnou, přičemž tento údaj se používá k určení původu paliva či energie v souladu s nařízením Komise (EHS) č. 2454/93 ([2]).

4. Malé a střední podniky

V případě dodavatelů z řad malých a středních podniků se „původ“ a „místo nákupu“ uvádí odchylně, a to jako palivo pocházející ze zemí EU, nebo případně ze zemí mimo EU bez ohledu na to, zda dovážejí ropu nebo dodávají minerální oleje a oleje ze živičných materiálů.

5. Průměrné standardní hodnoty intenzity skleníkových plynů během životního cyklu u paliv jiných než jsou biopaliva a elektřiny

Zdroj surovin a zpracování	Palivo uvedené na trh	Intenzita skleníkového plynu během životního cyklu (gCO_{2eq}/MJ)	Vážená intenzita skleníkového plynu během životního cyklu (gCO_{2eq}/MJ)
Konvenční ropa	Benzin	93,2	93,3
Zkapalněný zemní plyn		94,3	
Zkapalněné uhlí		172	
Přírodní živice		107	
Ropná břidlice		131,3	
Konvenční ropa	Motorová nafta nebo plynový olej	95	95,1
Zkapalněný zemní plyn		94,3	
Zkapalněné uhlí		172	
Přírodní živice		108,5	
Ropná břidlice		133,7	

([1]) Nařízení Rady (ES) č. 2964/95 ze dne 20. prosince 1995, kterým se zavádí registrace dovozu a dodávek ropy ve Společenství (Úř. věst. L 310, 22.12.1995, s. 5).

([2]) Nařízení Komise (EHS) č. 2454/93 ze dne 2. července 1993, kterým se provádí nařízení Rady (EHS) č. 2913/92, kterým se vydává celní kodex Společenství (Úř. věst. L 253, 11.10.1993, s. 1).

▼B

Zdroj surovin a zpracování	Palivo uvedené na trh	Intenzita skleníkového plynu během životního cyklu (gCO_{2eq}/MJ)	Vážená intenzita skleníkového plynu během životního cyklu (gCO_{2eq}/MJ)
Jakýkoliv fosilní zdroj	Zkapalněný ropný plyn v zážehovém motoru	73,6	73,6
Zemní plyn, směs EU	Stlačený zemní plyn v zážehovém motoru	69,3	69,3
Zemní plyn, směs EU	Zkapalněný plyn v zážehovém motoru	74,5	74,5
Sabatierova reakce vodíku získaného elektrolýzou za použití nebiologické obnovitelné energie	Stlačený syntetický methan v zážehovém motoru	3,3	3,3
Zemní plyn za použití parního reformování	Stlačený vodík v palivovém článku	104,3	104,3
Elektrolýza, při níž jsou zdrojem energie výlučně nebiologické obnovitelné zdroje	Stlačený vodík v palivovém článku	9,1	9,1
Uhlí	Stlačený vodík v palivovém článku	234,4	234,4
Uhlí se zachycováním a ukládáním uhlíku z emisí z procesů	Stlačený vodík v palivovém článku	52,7	52,7
Odpadní plasty z fosilních vstupních surovin	Benzin, motorová nafta nebo plynový olej	86	86

6. Elektřina

Pro účely zpráv, které podávají dodavatelé energie o elektřině spotřebované elektrickými vozidly a motocykly, by měly členské státy vypočítat celostátní průměrné standardní hodnoty během životního cyklu, a to v souladu s příslušnými mezinárodními normami.

Případně mohou členské státy u elektřiny místo toho povolit svým dodavatelům, aby určili hodnoty jednotkové intenzity skleníkových plynů (gCO_{2eq}/MJ), a to podle údajů vykazovaných členskými státy na základě:

a) nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1099/2008 ([1]) nebo

b) nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013 ([2]) nebo

([1]) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1099/2008 ze dne 22. října 2008 o energetické statistice (Úř. věst. L 304, 14.11.2008, s. 1).

([2]) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013 ze dne 21. května 2013 o mechanismu monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů a podávání dalších informací na úrovni členských států a Unie vztahujících se ke změně klimatu a o zrušení rozhodnutí č. 280/2004/ES (Úř. věst. L 165, 18.6.2013, s. 13).

▼B

c) nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) č. 666/2014 ([1]).

7. Obchodní název vstupní suroviny

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Abú Dhabí	Al Bunduq	38,5	1,1
Abú Dhabí	Mubarraz	38,1	0,9
Abú Dhabí	Murban	40,5	0,8
Abú Dhabí	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1
Abú Dhabí	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abú Dhabí	Arzanah	44	0
Abú Dhabí	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abú Dhabí	Murban Bottoms	21,4	Údaj není k dispozici
Abú Dhabí	Top Murban	21	Údaj není k dispozici
Abú Dhabí	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	Údaj není k dispozici
Alžírsko	Algerian Mix	45,6	0,2
Alžírsko	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Alžírsko	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Alžírsko	Top Algerian	24,6	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Angola	Cavala-1	42,3	Údaj není k dispozici

([1]) Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) č. 666/2014 ze dne 12. března 2014, kterým se stanoví základní požadavky na inventurní systém Unie a zohledňují změny v souvislosti s potenciály globálního oteplování a mezinárodně dohodnutými pokyny k inventurám podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013 (Úř. věst. L 179, 19.6.2014, s. 26).

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	Údaj není k dispozici
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	Údaj není k dispozici
Angola	Malongo (South)	25	Údaj není k dispozici
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	Údaj není k dispozici
Angola	Kuito	20	Údaj není k dispozici
Angola	Hungo	28,8	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Argentina	Santa Cruz	26,9	Údaj není k dispozici
Argentina	Escalante	24	0,2
Argentina	Canadon Seco	27	0,2
Argentina	Hidra	51,7	0,05
Argentina	Medanito	34,93	0,48
Arménie	Armenian Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Austrálie	Jabiru	42,3	0,03
Austrálie	Kooroopa (Jurassic)	42	Údaj není k dispozici
Austrálie	Talgeberry (Jurassic)	43	Údaj není k dispozici
Austrálie	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	Údaj není k dispozici
Austrálie	Woodside Condensate	51,8	Údaj není k dispozici
Austrálie	Saladin-3 (Top Barrow)	49	Údaj není k dispozici
Austrálie	Harriet	38	Údaj není k dispozici

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Austrálie	Skua-3 (Challis Field)	43	Údaj není k dispozici
Austrálie	Barrow Island	36,8	0,1
Austrálie	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Austrálie	Jackson Blend	41,9	0
Austrálie	Cooper Basin	45,2	0,02
Austrálie	Griffin	55	0,03
Austrálie	Buffalo Crude	53	Údaj není k dispozici
Austrálie	Cossack	48,2	0,04
Austrálie	Elang	56,2	Údaj není k dispozici
Austrálie	Enfield	21,7	0,13
Austrálie	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Ázerbajdžán	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrain	Bahrain Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Bělorusko	Belarus Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Belize	Belize Light Crude	40	Údaj není k dispozici
Belize	Belize Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Bolívie	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazílie	Garoupa	30,5	0,1
Brazílie	Sergipano	25,1	0,4
Brazílie	Campos Basin	20	Údaj není k dispozici
Brazílie	Urucu (Upper Amazon)	42	Údaj není k dispozici
Brazílie	Marlim	20	Údaj není k dispozici
Brazílie	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazílie	Roncador	28,3	0,58
Brazílie	Roncador Heavy	18	Údaj není k dispozici
Brazílie	Albacora East	19,8	0,52
Brunej	Seria Light	36,2	0,1

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Brunej	Champion	24,4	0,1
Brunej	Champion Condensate	65	0,1
Brunej	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunej	Brunei Condensate	65	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	Údaj není k dispozici
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Kanada	Peace River Light	41	Údaj není k dispozici
Kanada	Peace River Medium	33	Údaj není k dispozici
Kanada	Peace River Heavy	23	Údaj není k dispozici
Kanada	Manyberries	36,5	Údaj není k dispozici
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	Údaj není k dispozici
Kanada	Pembina	33	Údaj není k dispozici
Kanada	Bells Hill Lake	32	Údaj není k dispozici
Kanada	Fosterton Condensate	63	Údaj není k dispozici
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	Údaj není k dispozici
Kanada	Redwater	35	Údaj není k dispozici
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	Údaj není k dispozici
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Kanada	Canadian Common Condensate	55	Údaj není k dispozici
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	Údaj není k dispozici
Kanada	Panuke Condensate	56	Údaj není k dispozici
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	Údaj není k dispozici
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	Údaj není k dispozici

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Kanada	Boundary	39	Údaj není k dispozici
Kanada	Albian Heavy	21	Údaj není k dispozici
Kanada	Koch Alberta	34	Údaj není k dispozici
Kanada	Terra Nova	32,3	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Kanada	Premium Albian Synthetic Heavy	20,9	Údaj není k dispozici
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	Údaj není k dispozici
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	Údaj není k dispozici
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
Chile	Chile Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Čína	Taching (Daqing)	33	0,1
Čína	Shengli	24,2	1
Čína	Beibu	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Čína	Chengbei	17	Údaj není k dispozici

▼B

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

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Kongo (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Pobřeží slonoviny	Espoir	31,4	0,3
Pobřeží 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	Dubai (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	Údaj není k dispozici
Ekvádor	Frontera-1	30,7	Údaj není k dispozici
Ekvádor	Bogi-1	21,2	Údaj není k dispozici
Ekvádor	Napo	19	2
Ekvádor	Napo Light	19,3	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Egypt	East Gharib (J-1)	37,9	Údaj není k dispozici
Egypt	Mango-1	35,1	Údaj není k dispozici
Egypt	Rhas Budran	25	Údaj není k dispozici
Egypt	Zeit Bay	34,1	0,1
Egypt	East Zeit Mix	39	0,87
Rovníková Guinea	Zafiro	30,3	Údaj není k dispozici
Rovníková Guinea	Alba Condensate	55	Údaj není k dispozici
Rovníková Guinea	Ceiba	30,1	0,42

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Gabon	Gamba	31,8	0,1
Gabon	Mandji	30,5	1,1
Gabon	Lucina Marine	39,5	0,1
Gabon	Oguendjo	35	Údaj není k dispozici
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	Údaj není k dispozici
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	Údaj není k dispozici
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Gruzie	Georgian Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Ghana	Bonsu	32	0,1
Ghana	Salt Pond	37,4	0,1
Guatemala	Coban	27,7	Údaj není k dispozici
Guatemala	Rubelsanto	27	Údaj není k dispozici
Indie	Bombay High	39,4	0,2
Indonésie	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonésie	Ardjuna	35,2	0,1
Indonésie	Attaka	42,3	0,1
Indonésie	Suri	18,4	0,2
Indonésie	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonésie	Sepinggan	37,9	0,9
Indonésie	Walio	34,1	0,7
Indonésie	Arimbi	31,8	0,2
Indonésie	Poleng	43,2	0,2
Indonésie	Handil	32,8	0,1
Indonésie	Jatibarang	29	0,1

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Indonésie	Cinta	33,4	0,1
Indonésie	Bekapai	40	0,1
Indonésie	Katapa	52	0,1
Indonésie	Salawati	38	0,5
Indonésie	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonésie	Sembakung	37,5	0,1
Indonésie	Badak	41,3	0,1
Indonésie	Arun Condensate	54,5	Údaj není k dispozici
Indonésie	Udang	38	0,1
Indonésie	Klamono	18,7	1
Indonésie	Bunya	31,7	0,1
Indonésie	Pamusian	18,1	0,2
Indonésie	Kerindigan	21,6	0,3
Indonésie	Melahin	24,7	0,3
Indonésie	Bunyu	31,7	0,1
Indonésie	Camar	36,3	Údaj není k dispozici
Indonésie	Cinta Heavy	27	Údaj není k dispozici
Indonésie	Lalang	40,4	Údaj není k dispozici
Indonésie	Kakap	46,6	Údaj není k dispozici
Indonésie	Sisi-1	40	Údaj není k dispozici
Indonésie	Giti-1	33,6	Údaj není k dispozici
Indonésie	Ayu-1	34,3	Údaj není k dispozici
Indonésie	Bima	22,5	Údaj není k dispozici
Indonésie	Padang Isle	34,7	Údaj není k dispozici
Indonésie	Intan	32,8	Údaj není k dispozici
Indonésie	Sepinggan – Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonésie	Widuri	32	0,1
Indonésie	Belida	45,9	0
Indonésie	Senipah	51,9	0,03

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Írán	Iranian Light	33,8	1,4
Írán	Iranian Heavy	31	1,7
Írán	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Írán	Dorrood (Darius)	33,6	2,4
Írán	Rostam	35,9	1,55
Írán	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Írán	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Írán	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Írán	Sirri	30,9	2,3
Írán	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Írán	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Írán	Iranian Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Irák	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irák	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irák	Mishrif (Pers. Gulf)	28	Údaj není k dispozici
Irák	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Irák	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Irák	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Irák	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Irák	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Irák	Ras el Behar	33	Údaj není k dispozici
Irák	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irák	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irák	Mishrif (Red Sea)	28	Údaj není k dispozici
Irák	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Irák	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Irák	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Irák	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Irák	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Irák	Ratawi	23,5	4,1
Irák	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irák	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irák	Mishrif (Turkey)	28	Údaj není k dispozici
Irák	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Irák	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Irák	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Irák	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Irák	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Irák	FAO Blend	27,7	3,6
Kazachstán	Kumkol	42,5	0,07
Kazachstán	CPC Blend	44,2	0,54
Kuvajt	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuvajt	Magwa (Lower Jurassic)	38	Údaj není k dispozici
Kuvajt	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Libye	Bu Attifel	43,6	0
Libye	Amna (high pour)	36,1	0,2
Libye	Brega	40,4	0,2
Libye	Sirtica	43,3	0,43
Libye	Zueitina	41,3	0,3
Libye	Bunker Hunt	37,6	0,2
Libye	El Hofra	42,3	0,3
Libye	Dahra	41	0,4
Libye	Sarir	38,3	0,2
Libye	Zueitina Condensate	65	0,1
Libye	El Sharara	42,1	0,07
Malajsie	Miri Light	36,3	0,1
Malajsie	Tembungo	37,5	Údaj není k dispozici
Malajsie	Labuan Blend	33,2	0,1

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Malajsie	Tapis	44,3	0,1
Malajsie	Tembungo	37,4	0
Malajsie	Bintulu	26,5	0,1
Malajsie	Bekok	49	Údaj není k dispozici
Malajsie	Pulai	42,6	Údaj není k dispozici
Malajsie	Dulang	39	0,037
Mauritánie	Chinguetti	28,2	0,51
Mexiko	Isthmus	32,8	1,5
Mexiko	Maya	22	3,3
Mexiko	Olmeca	39	Údaj není k dispozici
Mexiko	Altamira	16	Údaj není k dispozici
Mexiko	Topped Isthmus	26,1	1,72
Nizozemsko	Alba	19,59	Údaj není k dispozici
Neutrální území	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
Neutrální území	Hout	32,8	1,9
Neutrální území	Khafji	28,5	2,9
Neutrální území	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Neutrální území	Ratawi	23,5	4,1
Neutrální území	Neutral Zone Mix	23,1	Údaj není k dispozici
Neutrální území	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigérie	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigérie	Escravos	36,2	0,1
Nigérie	Brass River	40,9	0,1
Nigérie	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigérie	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigérie	Pennington	36,6	0,1
Nigérie	Bomu	33	0,2
Nigérie	Bonny Light	36,7	0,1
Nigérie	Brass Blend	40,9	0,1

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Nigérie	Gilli Gilli	47,3	Údaj není k dispozici
Nigérie	Adanga	35,1	Údaj není k dispozici
Nigérie	Iyak-3	36	Údaj není k dispozici
Nigérie	Antan	35,2	Údaj není k dispozici
Nigérie	OSO	47	0,06
Nigérie	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigérie	Yoho	39,6	Údaj není k dispozici
Nigérie	Okwori	36,9	Údaj není k dispozici
Nigérie	Bonga	28,1	Údaj není k dispozici
Nigérie	ERHA	31,7	0,21
Nigérie	Amenam Blend	39	0,09
Nigérie	Akpo	45,17	0,06
Nigérie	EA	38	Údaj není k dispozici
Nigérie	Agbami	47,2	0,044
Norsko	Ekofisk	43,4	0,2
Norsko	Tor	42	0,1
Norsko	Statfjord	38,4	0,3
Norsko	Heidrun	29	Údaj není k dispozici
Norsko	Norwegian Forties	37,1	Údaj není k dispozici
Norsko	Gullfaks	28,6	0,4
Norsko	Oseberg	32,5	0,2
Norsko	Norne	33,1	0,19
Norsko	Troll	28,3	0,31
Norsko	Draugen	39,6	Údaj není k dispozici
Norsko	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	Údaj není k dispozici

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Peru	Bayovar	22,6	Údaj není k dispozici
Peru	Low Cold Test	34,3	Údaj není k dispozici
Peru	Carmen Central-5	20,7	Údaj není k dispozici
Peru	Shiviyacu-23	20,8	Údaj není k dispozici
Peru	Mayna	25,7	Údaj není k dispozici
Filipíny	Nido	26,5	Údaj není k dispozici
Filipíny	Philippines Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6
Katar	Qatar Land	41,4	Údaj není k dispozici
Rás al-Chajma	Rak Condensate	54,1	Údaj není k dispozici
Rás al-Chajma	Ras Al Khaimah Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
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
Saúdská Arábie	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Saúdská Arábie	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Saúdská Arábie	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Saúdská Arábie	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Saúdská Arábie	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Saúdská Arábie	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Saúdská Arábie	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Saúdská Arábie	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Saúdská Arábie	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Šardžá	Mubarek Sharjah	37	0,6
Šardžá	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapur	Rantau	50,5	0,1
Španělsko	Amposta Marina North	37	Údaj není k dispozici
Španělsko	Casablanca	34	Údaj není k dispozici
Španělsko	El Dorado	26,6	Údaj není k dispozici
Sýrie	Syrian Straight	15	Údaj není k dispozici
Sýrie	Thayyem	35	Údaj není k dispozici
Sýrie	Omar Blend	38	Údaj není k dispozici
Sýrie	Omar	36,5	0,1
Sýrie	Syrian Light	36	0,6
Sýrie	Souedie	24,9	3,8
Thajsko	Erawan Condensate	54,1	Údaj není k dispozici
Thajsko	Sirikit	41	Údaj není k dispozici
Thajsko	Nang Nuan	30	Údaj není k dispozici
Thajsko	Bualuang	27	Údaj není k dispozici
Thajsko	Benchamas	42,4	0,12
Trinidad a Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trinidad a Tobago	Trintopec	24,8	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici
Turecko	Turkish Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Ukrajina	Ukraine Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Spojené království	Auk	37,2	0,5

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Spojené království	Beatrice	38,7	0,05
Spojené království	Brae	33,6	0,7
Spojené království	Buchan	33,7	0,8
Spojené království	Claymore	30,5	1,6
Spojené království	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Spojené království	Tartan	41,7	0,6
Spojené království	Tern	35	0,7
Spojené království	Magnus	39,3	0,3
Spojené království	Dunlin	34,9	0,4
Spojené království	Fulmar	40	0,3
Spojené království	Hutton	30,5	0,7
Spojené království	N.W. Hutton	36,2	0,3
Spojené království	Maureen	35,5	0,6
Spojené království	Murchison	38,8	0,3
Spojené království	Ninian Blend	35,6	0,4
Spojené království	Montrose	40,1	0,2
Spojené království	Beryl	36,5	0,4
Spojené království	Piper	35,6	0,9
Spojené království	Forties	36,6	0,3
Spojené království	Brent Blend	38	0,4
Spojené království	Flotta	35,7	1,1
Spojené království	Thistle	37	0,3
Spojené království	S.V. (Ninian)	38	0,3
Spojené království	Argyle	38,6	0,2
Spojené království	Heather	33,8	0,7
Spojené království	South Birch	38,6	Údaj není k dispozici
Spojené království	Wytch Farm	41,5	Údaj není k dispozici
Spojené království	Cormorant. North	34,9	0,7
Spojené království	Cormorant. South (Cormorant „A“)	35,7	0,6
Spojené království	Alba	19,2	Údaj není k dispozici
Spojené království	Foinhaven	26,3	0,38

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Spojené království	Schiehallion	25,8	Údaj není k dispozici
Spojené království	Captain	19,1	0,7
Spojené království	Harding	20,7	0,59
USA, Aljaška	ANS	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, Colorado	Niobrara	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, Nové Mexiko	Four Corners	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, Severní Dakota	Bakken	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, Severní Dakota	North Dakota Sweet	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, Texas	WTI	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, Texas	Eagle Ford	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, Utah	Covenant	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Beta	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Carpinteria	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Dos Cuadras	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Hondo	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Hueneme	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Pescado	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Point Arguello	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Point Pedernales	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Sacate	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Santa Clara	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
USA, federální vnější kontinentální šelf	Sockeye	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Uzbekistán	Uzbekistan Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Venezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Venezuela	Lama Lamar	36,7	1

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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	Údaj není k dispozici
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	Údaj není k dispozici

▼B

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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	Údaj není k dispozici
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Venezuela	Lagomar	32	1,2
Venezuela	Taparito	17	Údaj není k dispozici
Venezuela	BCF-Heavy	16,7	Údaj není k dispozici
Venezuela	BCF-Medium	22	Údaj není k dispozici
Venezuela	Caripito Blend	17,8	Údaj není k dispozici
Venezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	Údaj není k dispozici
Venezuela	Morichal	10,6	Údaj není k dispozici
Venezuela	Pedenales	20,1	Údaj není k dispozici
Venezuela	Quiriquire	16,3	Údaj není k dispozici
Venezuela	Tucupita	17	Údaj není k dispozici
Venezuela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	Údaj není k dispozici
Venezuela	Curazao Blend	18	Údaj není k dispozici
Venezuela	Santa Barbara	36,5	Údaj není k dispozici
Venezuela	Cerro Negro	15	Údaj není k dispozici
Venezuela	BCF22	21,1	2,11
Venezuela	Hamaca	26	1,55
Venezuela	Zuata 10	15	Údaj není k dispozici
Venezuela	Zuata 20	25	Údaj není k dispozici
Venezuela	Zuata 30	35	Údaj není k dispozici
Venezuela	Monogas	15,9	3,3
Venezuela	Corocoro	24	Údaj není k dispozici
Venezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Venezuela	Morichal 16	16	Údaj není k dispozici
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	Údaj není k dispozici
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
Kterákoliv země	Ropná břidlice	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Kterákoliv země	Ropa z břidlic	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Kterákoliv země	Zemní plyn: vedený potrubím ze zdroje	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Kterákoliv země	Zemní plyn: zkapalněný zemní plyn	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Kterákoliv země	Plyn z břidlic: vedený potrubím ze zdroje	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Kterákoliv země	Uhlí	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici

▼B

PŘÍLOHA II

VÝPOČET ZÁKLADNÍ NORMY PRO PALIVA U FOSILNÍCH PALIV

Metoda výpočtu

a) Základní norma pro paliva se vypočítá na základě průměrné spotřeby fosilních paliv v případě benzinu, motorové nafty, plynového oleje, zkapalněný ropného plynu a stlačeného zemního plynu v Unii takto:

$$\text{základní norma pro paliva je dána vzorcem} := \frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

kde:

„x“ představuje různá paliva a energie spadající do působnosti této směrnice definované v tabulce níže;

$GHGi_x$ je jednotková intenzita skleníkových plynů z roční dodávky paliva „x“ nebo energie spadajícího do působnosti této směrnice prodané na trhu vyjádřená v gCO_{2eq}/MJ. Použijí se hodnoty pro fosilní paliva uvedené v části 2 bodě 5 přílohy I.

„MJ_x“ představuje celkovou dodanou energii respektive energii získanou z uvedeného objemu paliva „x“ vyjádřenou v megajoulech.

b) Údaje o spotřebě

Údaje o spotřebě použité k výpočtu příslušné hodnoty jsou tyto:

Palivo	Spotřeba energie (MJ)	Zdroj
Nafta	$7\,894\,969 \times 10^6$	Zprávy členských států UNFCCC za rok 2010
Plynové oleje určené pro nesilniční pojízdné stroje	$240\,763 \times 10^6$	
Benzin	$3\,844\,356 \times 10^6$	
Zkapalněný ropný plyn	$217\,563 \times 10^6$	
Stlačený zemní plyn	$51\,037 \times 10^6$	

Intenzita skleníkových plynů

Základní norma pro paliva pro rok 2010 se stanovuje na 94,1 gCO_{2eq}/MJ.

▼B

PŘÍLOHA III

PODÁVÁNÍ ZPRÁV ČLENSKÝMI STÁTY KOMISI

1. Do 31. prosince každého roku podávají členské státy zprávu s údaji uvedenými v bodě 3. Vykazují se údaje za všechno palivo a energii, jež byly uvedeny na trh každého členského státu. Pokud je do fosilních paliv přimícháno více biopaliv, je třeba uvést údaje o každém z nich.

2. Údaje uvedené v bodě 3 se vykazují zvlášť za palivo či energii, jež dodavatelé (včetně spoludodavatelů působících v daném členském státě) uvedou na trh členského státu.

3. V souladu s bodem 2 a přílohou I vykazují členské státy Komisi u každého paliva a energie tyto údaje:

   a) typ paliva nebo energie;

   b) objem nebo množství elektřiny;

   c) intenzita skleníkových plynů;

   d) snížení výrobních emisí;

   e) původ;

   f) místo nákupu.

▼B

PŘÍLOHA IV

ŠABLONA K PODÁVÁNÍ INFORMACÍ PRO ÚČELY UCELENOSTI VYKÁZANÝCH ÚDAJŮ

Palivo – jednotliví dodavatelé

Záznam	Společné podávání zpráv (ANO/NE)	Země	Dodavatel[1]	Typ paliva[7]	Kód KN paliva[7]	Množství[2]		Průměrná intenzita skleníkových plynů	Snížení výrobních emisí[5]	Snížení vzhledem k průměru za rok 2010
						v litrech	v energii			
1		Kód KN	Intenzita skleníkových plynů[4]	Vstupní surovina	Kód KN	Intenzita skleníkových plynů[4]	Udržitelnost (ANO/NE)			
	Složka F.1 (složka fosilního paliva)			Složka B.1 (složka biopaliva)						
	Složka F.n (složka fosilního paliva)			Složka B.m (složka biopaliva)						
k		Kód KN[2]	Intenzita skleníkových plynů[4]	Vstupní surovina	Kód KN[2]	Intenzita skleníkových plynů[4]	Udržitelnost (ANO/NE)			
	Složka F.1 (složka fosilního paliva)			Složka B.1 (složka biopaliva)						
	Složka F.n (složka fosilního paliva)			Složka B.m (složka biopaliva)						

Palivo – spoludodavatelé

Záznam	Společné podávání zpráv (ANO/NE)	Země	Dodavatel[1]	Typ paliva[7]	Kód KN paliva[7]	Množství[2]		Průměrná intenzita skleníkových plynů	Snížení výrobních emisí[5]	Snížení vzhledem k průměru za rok 2010
						v litrech	v energii			
I	ANO									
	ANO									
	Mezisoučet									
		Kód KN	Intenzita skleníkových plynů[4]	Vstupní surovina	Kód KN	Intenzita skleníkových plynů[4]	Udržitelnost (ANO/NE)			
	Složka F.1 (složka fosilního paliva)			Složka B.1 (složka biopaliva)						
	Složka F.n (složka fosilního paliva)			Složka B.m (složka biopaliva)						

▼B

Záznam	Společné podávání zpráv (ANO/NE)	Země	Dodavatel[1]	Typ paliva[7]	Kód KN paliva[7]	Množství[2]		Průměrná intenzita skleníkových plynů	Snížení výrobních emisí[5]	Snížení vzhledem k průměru za rok 2010
						v litrech	v energii			
x	ANO									
	ANO									
	Mezisoučet									
		Kód KN[2]	Intenzita skleníkových plynů[4]	Vstupní surovina	Kód KN[2]	Intenzita skleníkových plynů[4]	Udržitelnost (ANO/NE)			
	Složka F.1 (složka fosilního paliva)			Složka B.1 (složka biopaliva)						
	Složka F.n (složka fosilního paliva)			Složka B.m (složka biopaliva)						

Elektřina

Společné podávaní zpráv (ANO/NE)	Země	Dodavatel[1]	Typ energie[7]	Množství[6]	Intenzita skleníkových plynů	Snížení vzhledem k průměru za rok 2010
				v energii		
NE						
Informace spoludodavatele						
	Země	Dodavatel[1]	Typ energie[7]	Množství[6]	Intenzita skleníkových plynů	Snížení vzhledem k průměru za rok 2010
				v energii		
ANO						
ANO						
	Mezisoučet					

Původ – jednotliví dodavatelé[8]

Záznam 1	Složka F.1		Záznam 1	Složka F.n		Záznam k	Složka F.1		Záznam k	Složka F.n	
Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny

▼B

Záznam 1	Složka F.1		Záznam 1	Složka F.n		Záznam k	Složka F.1		Záznam k	Složka F.n	
Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny

Záznam 1	Složka B.1		Záznam 1	Složka B.m		Záznam k	Složka B.1		Záznam k	Složka B.m	
Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny

▼**B**

Záznam 1	Složka B.1		Záznam 1	Složka B.m		Záznam k	Složka B.1		Záznam k	Složka B.m	
Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny

Původ – spoludodavatelé[8]

Záznam 1	Složka F.1		Záznam 1	Složka F.n		Záznam X	Složka F.1		Záznam X	Složka F.n	
Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny

▼B

Záznam 1	Složka F.1		Záznam 1	Složka F.n		Záznam X	Složka F.1		Záznam X	Složka F.n	
Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API[3]	Tuny

Záznam 1	Složka B.1		Záznam 1	Složka B.m		Záznam X	Složka B.1		Záznam X	Složka B.m	
Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny

▼B

Záznam 1	Složka B.1		Záznam 1	Složka B.m		Záznam X	Složka B.1		Záznam X	Složka B.m	
Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny	Biologická složka	Hustota API[3]	Tuny

Místo nákupu[9]

Záznam	Složka	Název rafinerie/ zpracovatelského zařízení	Země	Název rafinerie/ zpracovatelského zařízení	Země	Název rafinerie/ zpracovatelského zařízení	Země	Název rafinerie/ zpracovatelského zařízení	Země	Název rafinerie/ zpracovatelského zařízení	Země	Název rafinerie/ zpracovatelského zařízení	Země
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 energie a dosažené snížení v členském státě

Objem (v energii)[10]	Intenzita skleníkových plynů	Snížení vzhledem k průměru za rok 2010

Poznámky k formuláři

Dodavatelé používají k podávání zpráv tutéž šablonu jako členské státy.

Šedě podložené kolonky není třeba vyplňovat.

1. Identifikace dodavatele je vymezena v části 1 bodě 3 písm. a) přílohy I.

2. Množství paliva je vymezeno v části 1 bodě 3 písm. c) přílohy I.

3. Hustota API se určí na základě testovací metody ASTM D287.

4. Intenzita skleníkových plynů je vymezena v části 1 bodě 3 písm. e) přílohy I.

5. Snížení emisí z těžby je vymezeno v části 1 bodě 3 písm. d) přílohy I.; náležitosti zprávy v tomto ohledu jsou uvedeny v části 2 bodě 1 přílohy I.

6. Množství elektřiny je vymezeno v části 2 bodě 6 přílohy I.

7. Typy paliva a příslušné kódy KN jsou uvedeny v části 1 bodě 3 písm. b) přílohy I.

8. Původ je vymezen v části 2 bodě 2 a části 2 bodě 4 přílohy I.

9. Místo nákupu je vymezeno v části 2 bodě 3 a v části 2 bodě 4 přílohy I.

10. Celkové množství spotřebované energie (paliva nebo elektřiny).