



Rada
Evropské unie

Brusel 7. října 2014
(OR. en)

Interinstitucionální spis:
2014/0286 (NLE)

14009/14
ADD 1

CLIMA 90
ENV 814
ENER 424
TRANS 465
ENT 218
IA 7

NÁVRH

Odesílatel:	Jordi AYET PUIGARNAU, ředitel, za generální tajemnici Evropské komise
Datum přijetí:	7. října 2014
Příjemce:	Uwe CORSEPIUS, generální tajemník Rady Evropské unie
Předmět:	PŘÍLOHY - Metodika k výpočtu intenzity skleníkových plynů vznikajících během životního cyklu paliv a energie a k podávání zpráv o této intenzitě ze strany dodavatelů paliv k návrhu směrnice Rady, kterou se stanoví metody výpočtu a požadavky na podávání zpráv podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 98/70/ES o jakosti benzínu a motorové nafty

Delegace naleznou v příloze dokument COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4.

Příloha: COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4



V Bruselu dne 6.10.2014
COM(2014) 617 final

ANNEXES 1 to 4

PŘÍLOHY

Metodika k výpočtu intenzity skleníkových plynů vznikajících během životního cyklu paliv a energie a k podávání zpráv o této intenzitě ze strany dodavatelů paliv

k

návrhu směrnice Rady, 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

{SWD(2014) 295 final}

{SWD(2014) 296 final}

Příloha I

Metodika k výpočtu intenzity skleníkových plynů vznikajících během životního cyklu paliv a energie a k podávání zpráv o této intenzitě ze strany dodavatelů paliv

Část 1:

Při výpočtu intenzity skleníkových plynů z paliv a energií u dodavatele paliv:

1. se intenzita skleníkových plynů u paliv a energií vyjadřuje jako ekvivalent gramů oxidu uhličitého na jeden megajoule paliva (g CO_{2eq}/MJ);
2. pro účely výpočtu intenzity skleníkových plynů u paliv se za skleníkové plyny považují oxid uhličitý (CO₂), oxid dusný (N₂O) a methan (CH₄). Při výpočtu ekvivalentu CO₂ mají emise těchto plynů v ekvivalentu emisí CO₂ tyto hodnoty:
CO₂: 1; CH₄: 25; N₂O: 298;
3. emise z výroby strojního nebo jiného zařízení použitého při těžbě, výrobě, rafinaci a spotřebě fosilních paliv se neberou v úvahu;
4. intenzita skleníkových plynů vznikajících během životního cyklu všech paliv dodaných dodavatelem se vypočítá podle tohoto vzorce:

$$\text{Intenzita skleníkových plynů dodavatele (\#)} = \frac{\sum_x (GHGi_x \times AF \times MJ_x) - UER}{\sum_x MJ_x},$$

příčemž

- a) „#“ je identifikace dodavatele (osoby povinné k dani), kterou nařízení (ES) č. 684/2009 definuje jako číslo spotřební daně subjektu (u typových kódů místa určení 1, 2, 3, 4, 5 a 8 registrační číslo SEED nebo 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 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 tabulkou 1 bodem 17 písm. c) přílohy I nařízení (ES) č. 684/2009. Nejsou-li tyto údaje k dispozici, shromažďují členské státy 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:

Množství každého z paliv podle typu paliva

se odvodí z údajů vykazovaných podle tabulky 1 bodu 17 písm. d), f) a o) 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/ES¹. Množství paliv nebiologického původu se převádí na energetický obsah při spodní výhřevnosti, a to na základě hodnot energetické hustoty uvedených v dodatku 1 ke zprávě JEC „Well-to-Tank“².

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 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.

Objem dodaného biopaliva, které nespĺňuje požadavky čl. 7b odst. 1 směrnice 98/70/ES, se počítá jako fosilní palivo.

Směs benzínu a ethanolu E85 se ve smyslu článku 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 443/2009 počítá jako samostatné palivo³.

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.

Množství spotřebované elektrické energie

je 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:

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

d) UER

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

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).

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

³ Úř. věst. L 140, 5.6.2009, s. 1.

Způsobilost

Dobrovolné snížení emisí skleníkových plynů při výrobě a těžbě ropy a zemního plynu a na místech těžby se uplatní jen u standardních hodnot výrobních emisí pro benzin, motorovou naftu, stlačený zemní plyn nebo zkapalněný ropný plyn.

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

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

Není nutné prokazovat, že by ke snížení výrobních emisí při absenci požadavku na podávání zpráv podle článku 7a nedošlo.

Výpočet

Snížení emisí skleníkových plynů u výrobních emisí v případě ropy a zemního plynu 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.

UER 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 (EU) No 600/2012 a (EU) No 601/2012. Ověření metod odhadu UER je třeba provést podle normy ISO 14064-3, přičemž organizace provádějící ověření musí být akreditována v souladu s normou ISO 14065.

- e) „GHGix“ je jednotková intenzita skleníkového plynu z paliva „x“ vyjádřená v $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$. Dodavatelé paliv stanoví u každého paliva jednotkovou intenzitu takto:

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.

Elektrická energie se vypočítá způsobem uvedeným níže v části 2 bodu 6) této přílohy.

Intenzita skleníkových plynů z biopaliv

Intenzita skleníkových plynů z biopaliv, která splňují požadavky 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 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 požadavky čl. 7b odst. 1

směrnice 98/70/ES, je rovna intenzitě skleníkových plynů z příslušného fosilního paliva získaného z konvenční ropy nebo zemního plynu.

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 paliv

1) Snižování výrobních emisí (UER)

Aby bylo možno snižování výrobních emisí pro účely této metody zohlednit, musí dodavatelé paliv podat orgánu, který jednotlivé členské státy určí, zprávu obsahující:

- i) datum zahájení projektu, které musí být pozdější než 1. leden 2011;
- ii) roční snížení emisí v $\text{gCO}_{2\text{eq}}$;
- iii) dobu, po kterou k uvedenému snížení docházelo;
- iv) místo projektu, které se nachází nejbližze zdroji emisí z hlediska zeměpisné šířky a délky ve stupních s přesností na čtyři desetinná místa;
- v) základní roční hodnoty emisí před zavedením opatření ke snížení emisí a roční hodnoty emisí po zavedení opatření ke snížení emisí, a to v $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ z vyrobených vstupních surovin;
- vi) jedinečné jednorázové číslo certifikátu označující příslušný režim a uváděné snížení emisí skleníkových plynů;
- vii) jedinečné jednorázové číslo označující metodiku výpočtu a příslušný režim;
- viii) 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 paliva k dispozici nezbytné informace, a to i) 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; nebo ii) na základě ujednání o výměně informací s ostatními dodavateli paliv. 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 členskými státy poskytují dodavatelé paliv, 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 typů vstupních surovin se množství konečného produktu vyrobené v příslušném zpracovatelském zařízení v předmětném roce, za který se podává zpráva, uvede u každého z těchto typů 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.

4) Malé a střední podniky

V případě dodavatelů paliv 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 skleníkových plynů během životního cyklu u paliv jiných než jsou biopaliva a elektrická energie

Zdroj surovin a zpracování	Typ paliva nebo energie uvedený na trh	Jednotková intenzita skleníkového plynu během životního cyklu (gCO _{2eq} /MJ)	Vážená jednotková 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	
Jakýkoliv fosilní zdroj	Zkapalněný ropný plyn v zážehovém motoru	73,6	73,6

Zemní plyn, směs EU	Stlačený 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	Vodík v palivovém článku	52,7	52,7
Odpadní plasty z fosilních vstupních surovin	Benzin, motorová nafta nebo plynový olej	86	86

6) Elektrická energie

Pro účely zpráv, které podávají dodavatelé energie o elektríně 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 ($\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$), a to podle údajů vykazovaných členskými státy na základě:

- i) nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1099/2008 ze dne 22. října 2008 o energetické statistice nebo
- ii) nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013 o mechanismu monitorování a vykazování emisí skleníkových plynů a podávání dalších

informací na úrovni členských států a Unie vztahujících se ke změně klimatu nebo

- iii) nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) č. 666/2014, 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.

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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
Austrálie	Skua-3 (Challis Field)	43	Údaj není

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
			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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
			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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	Údaj není k dispozici
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
Chile	Chile Miscellaneous	Údaj není k dispozici	Údaj není k dispozici
Čad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Čad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
Kongo (Kinshasa)	Coco	30,4	0,15
Pobřeží slonoviny	Espoir	31,4	0,3

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
			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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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 (Sumatran 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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
Írán	Iranian Light	33,8	1,4

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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

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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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
Šardža	Mubarek. Sharjah	37	0,6
Šardža	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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
			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
Spojené království	Beatrice	38,7	0,05
Spojené království	Brae	33,6	0,7

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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

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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
kontinentální šelf		k dispozici	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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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/Cueta Mix	24	1,2
Venezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Venezuela	Ceuta – 28	28	1,6
Venezuela	Temblador	23,1	0,8
Venezuela	Lagomar	32	1,2

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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	Pedemales	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

Země	Obchodní název vstupní suroviny	Hustota API	Síra (% hmot.)
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
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

Příloha II

Výpočet základní normy intenzity skleníkových plynů u fosilních paliv

Metodika

- a) Základní norma intenzity skleníkových plynů se vypočítá na základě průměrné spotřeby fosilních paliv v případě benzínu, motorové nafty, plynového oleje, zkapalněný ropného plynu a stlačeného zemního plynu v Unii, přičemž:

základní norma intenzity skleníkových plynů je dána vzorcem:

=

$$\frac{\sum_x (GHGi_x \times MJ_x)}{\sum_x MJ_x}$$

kde:

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

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

„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

Intenzita skleníkových plynů pro rok 2010 se stanovuje na 94,1 gCO_{2eq}/MJ.

Příloha III

Podávání zpráv členskými státy Komisi

1. Členské státy podávají zprávu s údaji uvedenými v bodě 3 do 30. června každého roku. Vykazují se údaje za všechno palivo a energii, jež byly uvedeny na trh daného 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 témže členském státě) uvedou na trh daného členského státu, a za dodávku, kterou spoludodavatelé (působící ve více členských státech) uvedou na trhy dvou či více členských států. Údaje o spoludodavatelích působících ve více členských státech je třeba dále rozčlenit až na úroveň členského státu každého zúčastněného dodavatele.
3. V souladu s bodem 2 a přílohou I vykazují členské státy Komisi u každého paliva tyto údaje:
 - a) typ paliva nebo energie;
 - b) objem nebo množství elektrické energie;
 - c) intenzita skleníkových plynů;
 - d) snížení výrobních emisí;
 - e) původ;
 - f) místo nákupu.

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 z biopaliva)						
		Složka F.n (složka fosilního paliva)		Složka B.m (složka biopaliva)						
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
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)							
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	
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)							

ELEKTRINA

Společné podávání 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						

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 příloze I části 1 bodě 4 písm. a).
2. Množství paliva je vymezeno v příloze I části 1 bodě 4 písm. c).
3. Hustota API se určí na základě testovací metody ASTM D287.
4. Intenzita skleníkových plynů je vymezena v příloze I části 1 bodě 4 písm. e).
5. Snížení výrobních emisí je vymezeno v příloze I části 1 bodě 4 písm. d); náležitosti zprávy v tomto ohledu jsou uvedeny v příloze I části 2 bodě 1.
6. Množství elektřiny je vymezeno v příloze I části 2 bodě 6.
7. Typy paliva a příslušné kódy KN jsou uvedeny v příloze I části 1 bodě 4 písm. b).
8. Původ je vymezen v příloze I části 2 bodě 2 a v příloze I části 2 bodě 4.
9. Místo nákupu je vymezeno v příloze I části 2 bodě 3 a v příloze I části 2 bodě 4.
10. Celkový objem může přesáhnout celkový objem skutečně spotřebovaného paliva a elektrické energie: tento celkový součet totiž může zahrnovat objemy vykázané dodavateli, kteří zprávu podávají společně s dodavateli z jiných členských států.