

Bruksela, 7 października 2014 r.
(OR. en)

Międzyinstytucjonalny numer
referencyjny:
2014/0286 (NLE)

14009/14
ADD 1

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

PISMO PRZEWODNIE

Od: Sekretarz Generalny Komisji Europejskiej,
podpisał dyrektor Jordi AYET PUIGARNAU

Data otrzymania: 7 października 2014 r.

Do: Uwe CORSEPIUS, Sekretarz Generalny Rady Unii Europejskiej

Nr dok. Kom.: COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4

Dotyczy: ZAŁĄCZNIKI Metodyka obliczania intensywności emisji gazów
cieplarnianych pochodzących z paliw i energii w całym cyklu życia oraz
prowadzenia sprawozdawczości w tym zakresie przez dostawców paliwa
do Wniosku dotyczącego dyrektywy Rady ustanawiającej metody
obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą
98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnoszącą się do jakości
benzyny i olejów napędowych

Delegacje otrzymują w załączeniu dokument COM(2014) 617 final - ANNEXES 1 to 4.

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



KOMISJA
EUROPEJSKA

Bruksela, dnia 6.10.2014 r.
COM(2014) 617 final

ANNEXES 1 to 4

ZAŁĄCZNIKI

Metodyka obliczania intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw i energii w całym cyklu życia oraz prowadzenia sprawozdawczości w tym zakresie przez dostawców paliwa

do

Wniosku dotyczącego dyrektywy Rady ustanawiającej metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych

{SWD(2014) 295 final}

{SWD(2014) 296 final}

Załącznik I

Metodyka obliczania intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw i energii w całym cyklu życia oraz prowadzenia sprawozdawczości w tym zakresie przez dostawców paliwa

Część 1

Przy obliczaniu intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw i energii w odniesieniu do danego dostawcy paliwa stosuje się poniższe zasady:

1. Intensywność emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw i energii wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul (MJ) paliwa ($\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$).
2. Gazy cieplarniane uwzględniane do celów obliczenia intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliwa to dwutlenek węgla (CO_2), tlenek diazotu (N_2O) i metan (CH_4). Do celów obliczania ekwiwalencji CO_2 emisje tych gazów przybierają w odniesieniu do emisji ekwiwalentu CO_2 następujące wartości:

 CO_2 : 1; CH_4 : 25; N_2O : 298.
3. Przy obliczaniu emisji gazów cieplarnianych nie uwzględnia się emisji pochodzących z produkcji maszyn i urządzeń stosowanych przy wydobyciu, wytwarzaniu, rafinacji i wykorzystywaniu paliw kopalnych.
4. Intensywność emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia pochodzących z dostarczanych paliw w odniesieniu do danego dostawcy paliwa oblicza się według następującego wzoru:

Intensywność emisji gazów cieplarnianych w odniesieniu do danego dostawcy (#)

$$= \frac{\sum_x (\text{GHG}_x \times \text{AF} \times \text{MJ}_x) - \text{UER}}{\sum_x \text{MJ}_x}$$

gdzie:

- a) „#” oznacza dane identyfikacyjne dostawcy (osoby zobowiązanej do zapłaty akcyzy) określone w rozporządzeniu (WE) nr 684/2009 jako numer akcyzowy podmiotu (numer akcyzowy SEED lub numer identyfikacyjny VAT w tabeli 1 pkt 5 lit. a) w załączniku I do tego rozporządzenia w przypadku kodów rodzaju miejsca przeznaczenia 1, 2, 3, 4, 5 i 8), który jest również podmiotem zobowiązanym do zapłaty akcyzy zgodnie z art. 8 dyrektywy Rady 2008/118/WE w momencie, gdy akcyza staje się wymagalna zgodnie z art. 7 ust. 2 dyrektywy 2008/118/WE. Jeżeli takie dane identyfikacyjne nie są dostępne, państwa członkowskie zapewniają ustanowienie równoważnych środków identyfikacyjnych zgodnie z krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy;
- b) „x” oznacza rodzaje paliwa i energii objęte zakresem niniejszej dyrektywy, jak określono w tabeli 1 pkt 17 lit. c) w załączniku I do rozporządzenia (WE) nr

684/2009. Jeżeli dane te nie są dostępne, państwa członkowskie zbierają dane równoważne zgodnie z przyjętym krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy;

- c) „MJx” oznacza całkowitą dostarczoną energię przeliczoną w oparciu o ujęte w sprawozdaniu ilości paliwa „x” i wyrażoną w megadżulach. Oblicza się ją jak opisano poniżej.

Ilość każdego paliwa według rodzaju paliwa

otrzymuje się z danych ujętych w sprawozdaniu zgodnie z tabelą 1 pkt 17 lit. d), f) i o) w załączniku I do rozporządzenia (WE) nr 684/2009. Ilości biopaliwa przelicza się na ich zawartość energetyczną określoną na podstawie wartości opałowej dolnej zgodnie z gęstościami energii określonymi w załączniku III do dyrektywy 2009/28/WE¹. Ilości paliw innych niż biopaliwa przelicza się na ich zawartość energetyczną określoną na podstawie wartości opałowej dolnej zgodnie z gęstościami energii określonymi w załączniku 1 do sprawozdania Well-to-tank sporządzonego przez JEC².

Jednoczesne wspólne przetwarzanie paliw kopalnych i biopaliw

Przetwarzanie obejmuje wszelkie modyfikacje dokonywane podczas całego cyklu życia dostarczonego paliwa lub dostarczonej energii, powodujące zmianę w strukturze molekularnej produktu. Dodanie denaturantu nie wchodzi w zakres takiego przetwarzania. Ilość biopaliw przetwarzanych wspólnie z paliwami pochodzenia niebiologicznego odzwierciedla stan biopaliwa po przetworzeniu. Ilość energii pochodzącej z biopaliwa po jego przetworzeniu otrzymuje się zgodnie z bilansem energetycznym i wydajnością procesu wspólnego przetwarzania jak określono w pkt 17 załącznika IV do dyrektywy 98/70/WE.

W przypadku mieszania wielu biopaliw z paliwami kopalnymi dostawcy uwzględniają w obliczeniu i ujmują w sprawozdaniu do państw członkowskich ilość i rodzaj każdego biopaliwa.

Ilość dostarczonego biopaliwa, które nie spełnia wymogów art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE, należy liczyć jako paliwo kopalne.

Do celów art. 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 443/2009³ mieszankę benzyny z etanolem (E85) oblicza się jako oddzielne paliwo.

Jeżeli dane dotyczące ilości nie są zbierane zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 684/2009, państwa członkowskie zbierają dane równoważne zgodnie z krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy.

¹ Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/28/WE z dnia 23 kwietnia 2009 r. w sprawie promowania stosowania energii ze źródeł odnawialnych zmieniająca i w następstwie uchylająca dyrektywy 2001/77/WE oraz 2003/30/WE (Dz.U. L 140 z 5.6.2006, 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 Dz.U. L 140 z 5.6.2009, s. 1.

Ilość zużytej energii elektrycznej

Jest to ilość energii elektrycznej zużytej w pojazdach drogowych lub motocyklach, w przypadku gdy dostawca energii ujmuje tę ilość w sprawozdaniu do odpowiedniego organu państwa członkowskiego zgodnie z następującym wzorem:

Zużyta energia elektryczna = przebyty dystans (km) x wydajność zużycia energii elektrycznej (MJ/km);

- d) UER (*upstream emission reduction*; redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym)

„UER” oznacza redukcję emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym zgłoszoną przez dostawcę paliw, mierzoną w gCO₂eq, jeżeli jest określona ilościowo i ujęta w sprawozdawczości zgodnie z określonymi niżej wymogami.

Kwalifikowalność

Dobrowolna redukcja emisji gazów cieplarnianych w miejscach produkcji i wydobycia ropy i gazu ma zastosowanie wyłącznie w odniesieniu do części wartości standardowych dla benzyny, oleju napędowego, sprężonego gazu ziemnego lub gazu płynnego (LPG) pochodzącej z segmentu wydobywczego.

W odniesieniu do segmentu wydobywczego redukcję emisji gazów cieplarnianych pochodzących z któregośkolwiek państwa można obliczyć jako redukcję emisji gazów cieplarnianych względem paliw pochodzących z jakiegokolwiek źródła surowców dostarczanych przez jakiegokolwiek dostawcę paliwa.

Redukcję emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym oblicza się wyłącznie, jeżeli jest ona związana z projektami, które rozpoczęły się po dniu 1 stycznia 2011 r.

Nie jest konieczne udowadnianie, że redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym nie miałyby miejsca bez wymogu w zakresie sprawozdawczości określonego w art. 7a.

Obliczanie

Szacowanie i zatwierdzanie redukcji emisji gazów cieplarnianych związanej z emisją w segmencie wydobywczym ropy i gazu będzie się odbywać zgodnie z zasadami i normami określonymi w normach międzynarodowych, w szczególności ISO 14064, ISO 14065 i ISO 14066.

Redukcja emisji w segmencie wydobywczym oraz emisje na poziomie bazowym są objęte monitorowaniem, sprawozdawczością i weryfikacją zgodnie z normą ISO 14064 i dostarczają wyników o równoważnym stopniu wiarygodności co rozporządzenia (UE) nr 600/2012 i 601/2012. Weryfikacja metod szacowania redukcji emisji w segmencie wydobywczym musi odbywać

się zgodnie z normą ISO 14064-3, a organizacja przeprowadzająca tę weryfikację musi być akredytowana zgodnie z normą ISO 14065;

- e) „GHGix” (greenhouse gas intensity of x) to jednostka intensywności emisji gazów cieplarnianych paliwa „x” wyrażona w gCO₂eq/MJ. Dostawcy paliwa definiują jednostkę intensywności każdego paliwa jak następuje:

intensywność emisji gazów cieplarnianych z paliw pochodzenia niebiologicznego oznacza „ważoną jednostkę intensywności emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia” w podziale na rodzaje paliwa określoną w ostatniej kolumnie tabeli w części 2 pkt 5 niniejszego załącznika.

Energię elektryczną oblicza się zgodnie z częścią 2 pkt 6 poniżej.

Intensywność emisji gazów cieplarnianych z biopaliw

Intensywność emisji gazów cieplarnianych z biopaliw spełniających wymogi art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE oblicza się zgodnie z art. 7d tej dyrektywy. W przypadku gdy dane dotyczące emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia pochodzących z biopaliw otrzymano zgodnie z umową lub systemem będącymi przedmiotem decyzji na podstawie art. 7c ust. 4 dyrektywy 98/70/WE, obejmującymi postanowienia zgodne z przepisami art. 7b ust. 2 tej dyrektywy, dane te są również stosowane w celu ustalenia intensywności emisji gazów cieplarnianych z biopaliw zgodnie z art. 7b ust. 1 tej dyrektywy. Intensywność emisji gazów cieplarnianych pochodzących z biopaliw niespełniających wymogów art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE jest równa intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z odpowiedniego paliwa kopalnego otrzymanego z konwencjonalnej ropy lub konwencjonalnego gazu.

Jednoczesne wspólne przetwarzanie paliw pochodzenia niebiologicznego i biopaliw

Intensywność emisji gazów cieplarnianych pochodzących z biopaliw przetwarzanych wspólnie z paliwami kopalnymi odzwierciedla stan biopaliwa po przetworzeniu.

- f) „AF” (*adjustment factor*; czynnik dostosowania) stanowi czynnik dostosowania w odniesieniu do wydajności mechanizmu napędowego:

Przeważająca technologia przekształcenia	Współczynnik wydajności
Silnik spalinowy wewnętrznego spalania	1
Elektryczny mechanizm napędowy o napędzie akumulatorowym	0,4
Elektryczny mechanizm napędowy o napędzie w postaci wodorowego ogniwa paliwowego	0,4

Cześć 2: Sprawozdawczość prowadzona przez dostawców paliwa

(1) Redukcja emisji w segmencie wydobywczym

Aby redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym była kwalifikowalna do celów niniejszej metodyki, dostawcy paliw ujmują w sprawozdaniu dla organów wyznaczonych przez państwa członkowskie następujące informacje:

- (i) datę rozpoczęcia projektu, która musi być późniejsza niż dzień 1 stycznia 2011 r.;
- (ii) roczna redukcja emisji wyrażona w gCO₂eq;
- (iii) okres, w którym zgłoszona redukcja emisji miała miejsce;
- (iv) lokalizację projektu najbliżej źródła emisji wyrażoną we współrzędnych szerokości i długości geograficznej w stopniach do czwartego miejsca po przecinku;
- (v) poziom bazowy emisji rocznych przed zastosowaniem środków redukcji emisji i roczne emisje po wdrożeniu tych środków, wyrażone w gCO₂eq/MJ produkowanego surowca;
- (vi) jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący system i zgłoszoną redukcję emisji gazów cieplarnianych;
- (vii) jednorazowy numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i powiązany system;
- (viii) jeżeli projekt odnosi się do wydobycia ropy, średni roczny historyczny i odnoszący się do roku sprawozdawczego współczynnik gazu do ropy w roztworze, ciśnienie w złożu, głębokość i tempo produkcji ropy naftowej w szybie naftowym.

(2) Pochodzenie

„Pochodzenie” oznacza nazwę handlową surowca wymienioną w części 2 pkt 7 niniejszego załącznika, jednak wyłącznie w przypadkach, w których dostawcy paliwa posiadają niezbędne informacje z uwagi na to, że (i) są osobą lub przedsiębiorstwem, która lub które przywozi ropę naftową z państw trzecich lub otrzymuje dostawę ropy naftowej z innego państwa członkowskiego zgodnie z art. 1 rozporządzenia Rady (WE) nr 2964/95; lub (ii) uzgodnili z innymi dostawcami paliwa mechanizm wspólnych informacji. We wszelkich pozostałych przypadkach pochodzenie odnosi się do tego, czy paliwo pochodzi z UE czy spoza UE.

Informacje, które dostawcy paliwa zebrali i ujęli w sprawozdaniu dla państw członkowskich dotyczące pochodzenia paliw są poufne, nie stanowi to jednak zakazu publikacji przez Komisję ogólnych informacji lub informacji w formie podsumowania, które nie zawierają szczegółów związanych z poszczególnymi przedsiębiorstwami.

W odniesieniu do biopaliw pochodzenie oznacza ścieżkę produkcji biopaliwa określoną w załączniku IV do dyrektywy 98/70/WE.

Jeżeli wykorzystuje się wiele surowców, należy przedstawić ilość produktu końcowego w tonach metrycznych w podziale na rodzaje każdego surowca produkowanego w odpowiednim zakładzie przetwórczym podczas roku sprawozdawczego.

(3) Miejsce zakupu

„Miejsce zakupu” oznacza państwo i nazwę zakładu przetwórczego, w którym paliwo lub energia przeszły ostatnią istotną zmianę, stosowane do nadawania pochodzenia zgodnie z rozporządzeniem Komisji (EWG) nr 2454/93.

(4) Małe i średnie przedsiębiorstwa

W drodze odstępstwa na rzecz dostawców paliwa będących małymi i średnimi przedsiębiorstwami „pochodzenie” i „miejsce zakupu” określa się odpowiednio jako UE lub poza UE, niezależnie od tego, czy przywożą oni ropę naftową czy dostarczają olej naftowy i ropę pozyskane z materiałów bitumicznych.

(5) Średnie wartości standardowe emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia w odniesieniu do paliw innych niż biopaliwa i energii elektrycznej w 2010 r.

Źródło surowca i proces	Rodzaj paliwa lub energii wprowadzonych do obrotu	Jednostka intensywności emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia (gCO ₂ eq/MJ)	Ważona jednostka intensywności emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia (gCO ₂ eq/MJ)
Konwencjonalna ropa naftowa	Benzyna	93,2	93,3
Kondensat gazu ziemnego		94,3	
Paliwo płynne z węgla		172	
Naturalny asfalt		107	
Łupki bitumiczne		131,3	
Konwencjonalna ropa naftowa	Olej napędowy	95	
Kondensat gazu ziemnego		94,3	

Paliwo płynne z węgla		172	95,1
Naturalny asfalt		108,5	
Łupki bitumiczne		133,7	
Jakiegokolwiek źródła kopalne	Gaz płynny (LPG) w silniku o zapłonie iskrowym	73,6	73,6
Gaz ziemny, mieszanka UE	Gaz sprężony w silniku o zapłonie iskrowym	69,3	69,3
Gaz ziemny, mieszanka UE	Gaz skroplony w silniku o zapłonie iskrowym	74,5	74,5
Reakcja Sabatiera w przypadku wodoru pozyskiwanego w procesie elektrolizy z udziałem energii z niebiologicznych źródeł odnawialnych	Sprężony metan syntetyczny w silniku o zapłonie iskrowym	3,3	3,3
Gaz ziemny uzyskany w procesie reformingu parowego	Sprężony wodór w wodorowym ogniwie paliwowym	104,3	104,3
Elektroliza całkowicie zasilana energią z niebiologicznych źródeł odnawialnych	Sprężony wodór w wodorowym ogniwie paliwowym	9,1	9,1
Węgiel	Sprężony wodór w wodorowym ogniwie paliwowym	234,4	234,4
Węgiel przy wychwytywaniu i składowaniu dwutlenku węgla z emisji przetwarzania	Wodór w wodorowym ogniwie paliwowym	52,7	52,7

Odpady z tworzyw sztucznych pochodzące z surowców kopalnych	Benzyna lub olej napędowy	86	86
---	---------------------------	----	----

(6) Energia elektryczna

W odniesieniu do sprawozdawczości dostawców energii elektrycznej wykorzystywanej w pojazdach elektrycznych i motocyklach państwa członkowskie powinny prowadzić obliczenia średnich krajowych wartości standardowych w całym cyklu życia zgodnie z odpowiednimi normami międzynarodowymi.

Państwa członkowskie mogą również zezwolić swoim dostawcom na określenie wartości jednostek intensywności emisji gazów cieplarnianych (gCO₂eq/MJ) w odniesieniu do energii elektrycznej w oparciu o dane zawarte w sprawozdawczości państw członkowskich na podstawie:

- (i) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008 z dnia 22 października 2008 r. w sprawie statystyki energii lub
- (ii) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013 w sprawie mechanizmu monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji gazów cieplarnianych oraz zgłaszania innych informacji na poziomie krajowym i unijnym, mających znaczenie dla zmiany klimatu, lub
- (iii) rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) nr 666/2014 ustanawiającego wymogi materialne dotyczące unijnego systemu wykazów i uwzględniające zmiany współczynników ocieplenia globalnego oraz uzgodnione na szczeblu międzynarodowym wytyczne na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013.

(7) Nazwa handlowa surowca

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Abu Zabi	Al Bunduq	38,5	1,1
Abu Zabi	Mubarraz	38,1	0,9
Abu Zabi	Murban	40,5	0,8
Abu Zabi	Zakum (Lower Zakum/Abu Dhabi Marine)	40,6	1

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Abu Zabi	Umm Shaif (Abu Dhabi Marine)	37,4	1,5
Abu Zabi	Arzanah	44	0
Abu Zabi	Abu Al Bu Khoosh	31,6	2
Abu Zabi	Murban Bottoms	21,4	brak danych
Abu Zabi	Top Murban	21	brak danych
Abu Zabi	Upper Zakum	34,4	1,7
Algieria	Arzew	44,3	0,1
Algieria	Hassi Messaoud	42,8	0,2
Algieria	Zarzaitine	43	0,1
Algieria	Algerian	44	0,1
Algieria	Skikda	44,3	0,1
Algieria	Saharan Blend	45,5	0,1
Algieria	Hassi Ramal	60	0,1
Algieria	Algerian Condensate	64,5	brak danych
Algieria	Algerian Mix	45,6	0,2
Algieria	Algerian Condensate (Arzew)	65,8	0
Algieria	Algerian Condensate (Bejaia)	65,0	0
Algieria	Top Algerian	24,6	brak danych
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	brak danych
Angola	Cavala-1	42,3	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Angola	Sulele (South-1)	38,7	brak danych
Angola	Palanca	40	0,14
Angola	Malongo (North)	30	brak danych
Angola	Malongo (South)	25	brak danych
Angola	Nemba	38,5	0
Angola	Girassol	31,3	brak danych
Angola	Kuito	20	brak danych
Angola	Hungo	28,8	brak danych
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
Argentyna	Tierra del Fuego	42,4	brak danych
Argentyna	Santa Cruz	26,9	brak danych
Argentyna	Escalante	24	0,2
Argentyna	Canadon Seco	27	0,2
Argentyna	Hidra	51,7	0,05
Argentyna	Medanito	34,93	0,48
Armenia	Armenian Miscellaneous	brak danych	brak danych
Australia	Jabiru	42,3	0,03

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Australia	Kooroopa (Jurassic)	42	brak danych
Australia	Talgeberry (Jurassic)	43	brak danych
Australia	Talgeberry (Up Cretaceous)	51	brak danych
Australia	Woodside Condensate	51,8	brak danych
Australia	Saladin-3 (Top Barrow)	49	brak danych
Australia	Harriet	38	brak danych
Australia	Skua-3 (Challis Field)	43	brak danych
Australia	Barrow Island	36,8	0,1
Australia	Northwest Shelf Condensate	53,1	0
Australia	Jackson Blend	41,9	0
Australia	Cooper Basin	45,2	0,02
Australia	Griffin	55	0,03
Australia	Buffalo Crude	53	brak danych
Australia	Cossack	48,2	0,04
Australia	Elang	56,2	brak danych
Australia	Enfield	21,7	0,13
Australia	Gippsland (Bass Strait)	45,4	0,1
Azerbejdżan	Azeri Light	34,8	0,15
Bahrajn	Bahrain Miscellaneous	brak danych	brak danych
Białoruś	Belarus Miscellaneous	brak danych	brak danych
Benin	Seme	22,6	0,5
Benin	Benin Miscellaneous	brak danych	brak danych
Belize	Belize Light Crude	40	brak danych
Belize	Belize Miscellaneous	brak danych	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Boliwia	Bolivian Condensate	58,8	0,1
Brazylia	Garoupa	30,5	0,1
Brazylia	Sergipano	25,1	0,4
Brazylia	Campos Basin	20	brak danych
Brazylia	Urucu (Upper Amazon)	42	brak danych
Brazylia	Marlim	20	brak danych
Brazylia	Brazil Polvo	19,6	1,14
Brazylia	Roncador	28,3	0,58
Brazylia	Roncador Heavy	18	brak danych
Brazylia	Albacora East	19,8	0,52
Brunei	Seria Light	36,2	0,1
Brunei	Champion	24,4	0,1
Brunei	Champion Condensate	65	0,1
Brunei	Brunei LS Blend	32	0,1
Brunei	Brunei Condensate	65	brak danych
Brunei	Champion Export	23,9	0,12
Kamerun	Kole Marine Blend	34,9	0,3
Kamerun	Lokele	21,5	0,5
Kamerun	Moudi Light	40	brak danych
Kamerun	Moudi Heavy	21,3	brak danych
Kamerun	Ebome	32,1	0,35
Kamerun	Cameroon Miscellaneous	brak danych	brak danych
Kanada	Peace River Light	41	brak danych
Kanada	Peace River Medium	33	brak danych
Kanada	Peace River Heavy	23	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Kanada	Manyberries	36,5	brak danych
Kanada	Rainbow Light and Medium	40,7	brak danych
Kanada	Pembina	33	brak danych
Kanada	Bells Hill Lake	32	brak danych
Kanada	Fosterton Condensate	63	brak danych
Kanada	Rangeland Condensate	67,3	brak danych
Kanada	Redwater	35	brak danych
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
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

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Kanada	Gcos	23	brak danych
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	brak danych
Kanada	Sarnium Condensate	57,7	brak danych
Kanada	Saskatchewan Light	32,9	brak danych
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	brak danych
Kanada	Canadian Common Condensate	55	brak danych
Kanada	Canadian Common	39	0,3
Kanada	Waterton Condensate	65,1	brak danych
Kanada	Panuke Condensate	56	brak danych
Kanada	Federated Light and Medium	39,7	2
Kanada	Wabasca	23	brak danych
Kanada	Hibernia	37,3	0,37
Kanada	BC Light	40	brak danych
Kanada	Boundary	39	brak danych
Kanada	Albian Heavy	21	brak danych
Kanada	Koch Alberta	34	brak danych
Kanada	Terra Nova	32,3	brak danych
Kanada	Echo Blend	20,6	3,15
Kanada	Western Canadian Blend	19,8	3

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Kanada	Western Canadian Select	20,5	3,33
Kanada	White Rose	31,0	0,31
Kanada	Access	22	brak danych
Kanada	Premium Albion Synthetic Heavy	20,9	brak danych
Kanada	Albian Residuum Blend (ARB)	20,03	2,62
Kanada	Christina Lake	20,5	3
Kanada	CNRL	34	brak danych
Kanada	Husky Synthetic Blend	31,91	0,11
Kanada	Premium Albion 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	brak danych
Kanada	Western Canadian Resid	20,7	brak danych
Kanada	Christina Dilbit Blend	21,0	brak danych
Kanada	Christina Lake Dilbit	38,08	3,80
Chile	Chile Miscellaneous	brak danych	brak danych
Czad	Doba Blend (Early Production)	24,8	0,14
Czad	Doba Blend (Later Production)	20,8	0,17
Chiny	Taching (Daqing)	33	0,1
Chiny	Shengli	24,2	1
Chiny	Beibu	brak danych	brak danych
Chiny	Chengbei	17	brak danych
Chiny	Lufeng	34,4	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Chiny	Xijiang	28	brak danych
Chiny	Wei Zhou	39,9	brak danych
Chiny	Liu Hua	21	brak danych
Chiny	Boz Hong	17	0,282
Chiny	Peng Lai	21,8	0,29
Chiny	Xi Xiang	32,18	0,09
Kolumbia	Onto	35,3	0,5
Kolumbia	Putamayo	35	0,5
Kolumbia	Rio Zulia	40,4	0,3
Kolumbia	Orito	34,9	0,5
Kolumbia	Cano-Limon	30,8	0,5
Kolumbia	Lasmo	30	brak danych
Kolumbia	Cano Duya-1	28	brak danych
Kolumbia	Corocora-1	31,6	brak danych
Kolumbia	Suria Sur-1	32	brak danych
Kolumbia	Tunane-1	29	brak danych
Kolumbia	Casanare	23	brak danych
Kolumbia	Cusiana	44,4	0,2
Kolumbia	Vasconia	27,3	0,6
Kolumbia	Castilla Blend	20,8	1,72
Kolumbia	Cupiaga	43,11	0,082
Kolumbia	South Blend	28,6	0,72
Kongo (Brazzaville)	Emeraude	23,6	0,5
Kongo (Brazzaville)	Djeno Blend	26,9	0,3

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Kongo (Brazzaville)	Viodo Marina-1	26,5	brak danych
Kongo (Brazzaville)	Nkossa	47	0,03
Kongo (Kinszasa)	Muanda	34	0,1
Kongo (Kinszasa)	Congo/Zaire	31,7	0,1
Kongo (Kinszasa)	Coco	30,4	0,15
Wybrzeże Słoniowej Kości	Espoir	31,4	0,3
Wybrzeże Słoniowej Kości	Lion Cote	41,1	0,101
Dania	Dan	30,4	0,3
Dania	Gorm	33,9	0,2
Dania	Danish North Sea	34,5	0,26
Dubaj	Dubai (Fateh)	31,1	2
Dubaj	Margham Light	50,3	0
Ekwador	Oriente	29,2	1
Ekwador	Quito	29,5	0,7
Ekwador	Santa Elena	35	0,1
Ekwador	Limoncoha-1	28	brak danych
Ekwador	Frontera-1	30,7	brak danych
Ekwador	Bogi-1	21,2	brak danych
Ekwador	Napo	19	2
Ekwador	Napo Light	19,3	brak danych
Egipt	Belayim	27,5	2,2

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Egipt	El Morgan	29,4	1,7
Egipt	Rhas Gharib	24,3	3,3
Egipt	Gulf of Suez Mix	31,9	1,5
Egipt	Geysum	19,5	brak danych
Egipt	East Gharib (J-1)	37,9	brak danych
Egipt	Mango-1	35,1	brak danych
Egipt	Rhas Budran	25	brak danych
Egipt	Zeit Bay	34,1	0,1
Egipt	East Zeit Mix	39	0,87
Gwinea Równikowa	Zafiro	30,3	brak danych
Gwinea Równikowa	Alba Condensate	55	brak danych
Gwinea Równikowa	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	brak danych
Gabon	Rabi-Kouanga	34	0,6
Gabon	T'Catamba	44,3	0,21
Gabon	Rabi	33,4	0,06
Gabon	Rabi Blend	34	brak danych
Gabon	Rabi Light	37,7	0,15
Gabon	Etame Marin	36	brak danych
Gabon	Olende	17,6	1,54
Gabon	Gabonian Miscellaneous	brak danych	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Gruzja	Georgian Miscellaneous	brak danych	brak danych
Ghana	Bonsu	32	0,1
Ghana	Salt Pond	37,4	0,1
Gwatemala	Coban	27,7	brak danych
Gwatemala	Rubelsanto	27	brak danych
Indie	Bombay High	39,4	0,2
Indonezja	Minas (Sumatron Light)	34,5	0,1
Indonezja	Ardjuna	35,2	0,1
Indonezja	Attaka	42,3	0,1
Indonezja	Suri	18,4	0,2
Indonezja	Sanga Sanga	25,7	0,2
Indonezja	Sepinggan	37,9	0,9
Indonezja	Walio	34,1	0,7
Indonezja	Arimbi	31,8	0,2
Indonezja	Poleng	43,2	0,2
Indonezja	Handil	32,8	0,1
Indonezja	Jatibarang	29	0,1
Indonezja	Cinta	33,4	0,1
Indonezja	Bekapai	40	0,1
Indonezja	Katapa	52	0,1
Indonezja	Salawati	38	0,5
Indonezja	Duri (Sumatran Heavy)	21,1	0,2
Indonezja	Sembakung	37,5	0,1
Indonezja	Badak	41,3	0,1
Indonezja	Arun Condensate	54,5	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Indonezja	Udang	38	0,1
Indonezja	Klamono	18,7	1
Indonezja	Bunya	31,7	0,1
Indonezja	Pamusian	18,1	0,2
Indonezja	Kerindigan	21,6	0,3
Indonezja	Melahin	24,7	0,3
Indonezja	Bunyu	31,7	0,1
Indonezja	Camar	36,3	brak danych
Indonezja	Cinta Heavy	27	brak danych
Indonezja	Lalang	40,4	brak danych
Indonezja	Kakap	46,6	brak danych
Indonezja	Sisi-1	40	brak danych
Indonezja	Giti-1	33,6	brak danych
Indonezja	Ayu-1	34,3	brak danych
Indonezja	Bima	22,5	brak danych
Indonezja	Padang Isle	34,7	brak danych
Indonezja	Intan	32,8	brak danych
Indonezja	Sepinggan - Yakin Mixed	31,7	0,1
Indonezja	Widuri	32	0,1
Indonezja	Belida	45,9	0
Indonezja	Senipah	51,9	0,03
Iran	Iranian Light	33,8	1,4
Iran	Iranian Heavy	31	1,7
Iran	Soroosh (Cyrus)	18,1	3,3
Iran	Dorrood (Darius)	33,6	2,4

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Iran	Rostam	35,9	1,55
Iran	Salmon (Sassan)	33,9	1,9
Iran	Foroozan (Fereidoon)	31,3	2,5
Iran	Aboozar (Ardeshir)	26,9	2,5
Iran	Sirri	30,9	2,3
Iran	Bahrgansar/Nowruz (SIRIP Blend)	27,1	2,5
Iran	Bahr/Nowruz	25,0	2,5
Iran	Iranian Miscellaneous	brak danych	brak danych
Irak	Basrah Light (Pers. Gulf)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Pers. Gulf)	35,1	1,9
Irak	Mishrif (Pers. Gulf)	28	brak danych
Irak	Bai Hasson (Pers. Gulf)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Pers. Gulf)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Pers. Gulf)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Pers. Gulf)	35,1	2
Irak	N. Rumalia (Pers. Gulf)	34,3	2
Irak	Ras el Behar	33	brak danych
Irak	Basrah Light (Red Sea)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Red Sea)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Red Sea)	28	brak danych
Irak	Bai Hasson (Red Sea)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Red Sea)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Red Sea)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Red Sea)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Red Sea)	34,3	2

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Irak	Ratawi	23,5	4,1
Irak	Basrah Light (Turkey)	33,7	2
Irak	Kirkuk (Turkey)	36,1	1,9
Irak	Mishrif (Turkey)	28	brak danych
Irak	Bai Hasson (Turkey)	34,1	2,4
Irak	Basrah Medium (Turkey)	31,1	2,6
Irak	Basrah Heavy (Turkey)	24,7	3,5
Irak	Kirkuk Blend (Turkey)	34	1,9
Irak	N. Rumalia (Turkey)	34,3	2
Irak	FAO Blend	27,7	3,6
Kazachstan	Kumkol	42,5	0,07
Kazachstan	CPC Blend	44,2 brak danych	0,54
Kuwejt	Mina al Ahmadi (Kuwait Export)	31,4	2,5
Kuwejt	Magwa (Lower Jurassic)	38	brak danych
Kuwejt	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
Libia	Bu Attifel	43,6	0
Libia	Amna (high pour)	36,1	0,2
Libia	Brega	40,4	0,2
Libia	Sirtica	43,3	0,43
Libia	Zueitina	41,3	0,3
Libia	Bunker Hunt	37,6	0,2
Libia	El Hofra	42,3	0,3
Libia	Dahra	41	0,4

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Libia	Sarir	38,3	0,2
Libia	Zueitina Condensate	65	0,1
Libia	El Sharara	42,1	0,07
Malezja	Miri Light	36,3	0,1
Malezja	Tembungo	37,5	brak danych
Malezja	Labuan Blend	33,2	0,1
Malezja	Tapis	44,3	0,1
Malezja	Tembungo	37,4	0
Malezja	Bintulu	26,5	0,1
Malezja	Bekok	49	brak danych
Malezja	Pulai	42,6	brak danych
Malezja	Dulang	39	0,037
Mauretania	Chinguetti	28,2	0,51
Meksyk	Isthmus	32,8	1,5
Meksyk	Maya	22	3,3
Meksyk	Olmecca	39	brak danych
Meksyk	Altamira	16	brak danych
Meksyk	Topped Isthmus	26,1	1,72
Niderlandy	Alba	19,59	brak danych
strefa neutralna	Eocene (Wafra)	18,6	4,6
strefa neutralna	Hout	32,8	1,9
strefa neutralna	Khafji	28,5	2,9
strefa neutralna	Burgan (Wafra)	23,3	3,4
strefa neutralna	Ratawi	23,5	4,1
strefa neutralna	Neutral Zone Mix	23,1	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
strefa neutralna	Khafji Blend	23,4	3,8
Nigeria	Forcados Blend	29,7	0,3
Nigeria	Escravos	36,2	0,1
Nigeria	Brass River	40,9	0,1
Nigeria	Qua Iboe	35,8	0,1
Nigeria	Bonny Medium	25,2	0,2
Nigeria	Pennington	36,6	0,1
Nigeria	Bomu	33	0,2
Nigeria	Bonny Light	36,7	0,1
Nigeria	Brass Blend	40,9	0,1
Nigeria	Gilli Gilli	47,3	brak danych
Nigeria	Adanga	35,1	brak danych
Nigeria	Iyak-3	36	brak danych
Nigeria	Antan	35,2	brak danych
Nigeria	OSO	47	0,06
Nigeria	Ukpokiti	42,3	0,01
Nigeria	Yoho	39,6	brak danych
Nigeria	Okwori	36,9	brak danych
Nigeria	Bonga	28,1	brak danych
Nigeria	ERHA	31,7	0,21
Nigeria	Amenam Blend	39	0,09
Nigeria	Akpo	45,17	0,06
Nigeria	EA	38	brak danych
Nigeria	Agbami	47,2	0,044
Norwegia	Ekofisk	43,4	0,2

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Norwegia	Tor	42	0,1
Norwegia	Statfjord	38,4	0,3
Norwegia	Heidrun	29	brak danych
Norwegia	Norwegian Forties	37,1	brak danych
Norwegia	Gullfaks	28,6	0,4
Norwegia	Oseberg	32,5	0,2
Norwegia	Norne	33,1	0,19
Norwegia	Troll	28,3	0,31
Norwegia	Draugen	39,6	brak danych
Norwegia	Sleipner Condensate	62	0,02
Oman	Oman Export	36,3	0,8
Papua-Nowa Gwinea	Kutubu	44	0,04
Peru	Loreto	34	0,3
Peru	Talara	32,7	0,1
Peru	High Cold Test	37,5	brak danych
Peru	Bayovar	22,6	brak danych
Peru	Low Cold Test	34,3	brak danych
Peru	Carmen Central-5	20,7	brak danych
Peru	Shiviyacu-23	20,8	brak danych
Peru	Mayna	25,7	brak danych
Filipiny	Nido	26,5	brak danych
Filipiny	Philippines Miscellaneous	brak danych	brak danych
Katar	Dukhan	41,7	1,3
Katar	Qatar Marine	35,3	1,6

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Katar	Qatar Land	41,4	brak danych
Ras al-Chajma	Rak Condensate	54,1	brak danych
Ras al-Chajma	Ras Al Khaimah Miscellaneous	brak danych	brak danych
Rosja	Urals	31	2
Rosja	Russian Export Blend	32,5	1,4
Rosja	M100	17,6	2,02
Rosja	M100 Heavy	16,67	2,09
Rosja	Siberian Light	37,8	0,4
Rosja	E4 (Gravenshon)	19,84	1,95
Rosja	E4 Heavy	18	2,35
Rosja	Purovsky Condensate	64,1	0,01
Rosja	Sokol	39,7	0,18
Arabia Saudyjska	Light (Pers. Gulf)	33,4	1,8
Arabia Saudyjska	Heavy (Pers. Gulf) (Safaniya)	27,9	2,8
Arabia Saudyjska	Medium (Pers. Gulf) (Khursaniyah)	30,8	2,4
Arabia Saudyjska	Extra Light (Pers. Gulf) (Berri)	37,8	1,1
Arabia Saudyjska	Light (Yanbu)	33,4	1,2
Arabia Saudyjska	Heavy (Yanbu)	27,9	2,8
Arabia Saudyjska	Medium (Yanbu)	30,8	2,4
Arabia Saudyjska	Berri (Yanbu)	37,8	1,1
Arabia Saudyjska	Medium (Zuluf/Marjan)	31,1	2,5
Szardża	Mubarek. Sharjah	37	0,6
Szardża	Sharjah Condensate	49,7	0,1
Singapur	Rantau	50,5	0,1
Hiszpania	Amposta Marina North	37	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Hiszpania	Casablanca	34	brak danych
Hiszpania	El Dorado	26,6	brak danych
Syria	Syrian Straight	15	brak danych
Syria	Thayyem	35	brak danych
Syria	Omar Blend	38	brak danych
Syria	Omar	36,5	0,1
Syria	Syrian Light	36	0,6
Syria	Souedie	24,9	3,8
Tajlandia	Erawan Condensate	54,1	brak danych
Tajlandia	Sirikit	41	brak danych
Tajlandia	Nang Nuan	30	brak danych
Tajlandia	Bualuang	27	brak danych
Tajlandia	Benchamas	42,4	0,12
Trynidad i Tobago	Galeota Mix	32,8	0,3
Trynidad i Tobago	Trintopec	24,8	brak danych
Trynidad i Tobago	Land/Trinmar	23,4	1,2
Trynidad i Tobago	Calypso Miscellaneous	30,84	0,59
Tunezja	Zarzaitine	41,9	0,1
Tunezja	Ashtart	29	1
Tunezja	El Borma	43,3	0,1
Tunezja	Ezzaouia-2	41,5	brak danych
Turecja	Turkish Miscellaneous	brak danych	brak danych
Ukraina	Ukraine Miscellaneous	brak danych	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Auk	37,2	0,5
Zjednoczone	Beatrice	38,7	0,05

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Królestwo			
Zjednoczone Królestwo	Brae	33,6	0,7
Zjednoczone Królestwo	Buchan	33,7	0,8
Zjednoczone Królestwo	Claymore	30,5	1,6
Zjednoczone Królestwo	S.V. (Brent)	36,7	0,3
Zjednoczone Królestwo	Tartan	41,7	0,6
Zjednoczone Królestwo	Tern	35	0,7
Zjednoczone Królestwo	Magnus	39,3	0,3
Zjednoczone Królestwo	Dunlin	34,9	0,4
Zjednoczone Królestwo	Fulmar	40	0,3
Zjednoczone Królestwo	Hutton	30,5	0,7
Zjednoczone Królestwo	N.W. Hutton	36,2	0,3
Zjednoczone Królestwo	Maureen	35,5	0,6
Zjednoczone Królestwo	Murchison	38,8	0,3
Zjednoczone Królestwo	Ninian Blend	35,6	0,4
Zjednoczone Królestwo	Montrose	40,1	0,2
Zjednoczone Królestwo	Beryl	36,5	0,4
Zjednoczone	Piper	35,6	0,9

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Królestwo			
Zjednoczone Królestwo	Forties	36,6	0,3
Zjednoczone Królestwo	Brent Blend	38	0,4
Zjednoczone Królestwo	Flotta	35,7	1,1
Zjednoczone Królestwo	Thistle	37	0,3
Zjednoczone Królestwo	S.V. (Ninian)	38	0,3
Zjednoczone Królestwo	Argyle	38,6	0,2
Zjednoczone Królestwo	Heather	33,8	0,7
Zjednoczone Królestwo	South Birch	38,6	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Wytch Farm	41,5	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Cormorant. North	34,9	0,7
Zjednoczone Królestwo	Cormorant. South (Cormorant "A")	35,7	0,6
Zjednoczone Królestwo	Alba	19,2	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Foinhaven	26,3	0,38
Zjednoczone Królestwo	Schiehallion	25,8	brak danych
Zjednoczone Królestwo	Captain	19,1	0,7
Zjednoczone Królestwo	Harding	20,7	0,59
Alaska (Stany	ANS	brak danych	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Zjednoczone)			
Kolorado (Stany Zjednoczone)	Niobrara	brak danych	brak danych
Nowy Meksyk (Stany Zjednoczone)	Four Corners	brak danych	brak danych
Północna Dakota (Stany Zjednoczone)	Bakken	brak danych	brak danych
Północna Dakota (Stany Zjednoczone)	North Dakota Sweet	brak danych	brak danych
Teksas (Stany Zjednoczone)	WTI	brak danych	brak danych
Teksas (Stany Zjednoczone)	Eagle Ford	brak danych	brak danych
Utah (Stany Zjednoczone)	Covenant	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Beta	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Carpinteria	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Dos Cuadras	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Hondo	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Hueneme	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny	Pescado	brak danych	brak danych

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
(Stany Zjednoczone)			
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Point Arguello	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Point Pedernales	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Sacate	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Santa Clara	brak danych	brak danych
Federalny Zewnętrzny Szelf Kontynentalny (Stany Zjednoczone)	Sockeye	brak danych	brak danych
Uzbekistan	Uzbekistan Miscellaneous	brak danych	brak danych
Wenezuela	Jobo (Monagas)	12,6	2
Wenezuela	Lama Lamar	36,7	1
Wenezuela	Mariago	27	1,5
Wenezuela	Ruiz	32,4	1,3
Wenezuela	Tucipido	36	0,3
Wenezuela	Venez Lot 17	36,3	0,9
Wenezuela	Mara 16/18	16,5	3,5
Wenezuela	Tia Juana Light	32,1	1,1
Wenezuela	Tia Juana Med 26	24,8	1,6
Wenezuela	Officina	35,1	0,7
Wenezuela	Bachaquero	16,8	2,4

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Wenezuela	Cento Lago	36,9	1,1
Wenezuela	Lagunillas	17,8	2,2
Wenezuela	La Rosa Medium	25,3	1,7
Wenezuela	San Joaquin	42	0,2
Wenezuela	Lagotreco	29,5	1,3
Wenezuela	Lagocinco	36	1,1
Wenezuela	Boscan	10,1	5,5
Wenezuela	Leona	24,1	1,5
Wenezuela	Barinas	26,2	1,8
Wenezuela	Sylvestre	28,4	1
Wenezuela	Mesa	29,2	1,2
Wenezuela	Ceuta	31,8	1,2
Wenezuela	Lago Medio	31,5	1,2
Wenezuela	Tigre	24,5	brak danych
Wenezuela	Anaco Wax	41,5	0,2
Wenezuela	Santa Rosa	49	0,1
Wenezuela	Bombai	19,6	1,6
Wenezuela	Aguasay	41,1	0,3
Wenezuela	Anaco	43,4	0,1
Wenezuela	BCF-Bach/Lag17	16,8	2,4
Wenezuela	BCF-Bach/Lag21	20,4	2,1
Wenezuela	BCF-21.9	21,9	brak danych
Wenezuela	BCF-24	23,5	1,9
Wenezuela	BCF-31	31	1,2
Wenezuela	BCF Blend	34	1

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Wenezuela	Bolival Coast	23,5	1,8
Wenezuela	Ceuta/Bach 18	18,5	2,3
Wenezuela	Corridor Block	26,9	1,6
Wenezuela	Cretaceous	42	0,4
Wenezuela	Guanipa	30	0,7
Wenezuela	Lago Mix Med.	23,4	1,9
Wenezuela	Larosa/Lagun	23,8	1,8
Wenezuela	Menemoto	19,3	2,2
Wenezuela	Cabimas	20,8	1,8
Wenezuela	BCF-23	23	1,9
Wenezuela	Oficina/Mesa	32,2	0,9
Wenezuela	Pilon	13,8	2
Wenezuela	Recon (Venez)	34	brak danych
Wenezuela	102 Tj (25)	25	1,6
Wenezuela	Tjl Cretaceous	39	0,6
Wenezuela	Tia Juana Pesado (Heavy)	12,1	2,7
Wenezuela	Mesa-Recon	28,4	1,3
Wenezuela	Oritupano	19	2
Wenezuela	Hombre Pintado	29,7	0,3
Wenezuela	Merey	17,4	2,2
Wenezuela	Lago Light	41,2	0,4
Wenezuela	Laguna	11,2	0,3
Wenezuela	Bach/Cueta Mix	24	1,2
Wenezuela	Bachaquero 13	13	2,7
Wenezuela	Ceuta – 28	28	1,6

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Wenezuela	Temblador	23,1	0,8
Wenezuela	Lagomar	32	1,2
Wenezuela	Taparito	17	brak danych
Wenezuela	BCF-Heavy	16,7	brak danych
Wenezuela	BCF-Medium	22	brak danych
Wenezuela	Caripito Blend	17,8	brak danych
Wenezuela	Laguna/Ceuta Mix	18,1	brak danych
Wenezuela	Morichal	10,6	brak danych
Wenezuela	Pedemales	20,1	brak danych
Wenezuela	Quiriquire	16,3	brak danych
Wenezuela	Tucupita	17	brak danych
Wenezuela	Furrial-2 (E. Venezuela)	27	brak danych
Wenezuela	Curacao Blend	18	brak danych
Wenezuela	Santa Barbara	36,5	brak danych
Wenezuela	Cerro Negro	15	brak danych
Wenezuela	BCF22	21,1	2,11
Wenezuela	Hamaca	26	1,55
Wenezuela	Zuata 10	15	brak danych
Wenezuela	Zuata 20	25	brak danych
Wenezuela	Zuata 30	35	brak danych
Wenezuela	Monogas	15,9	3,3
Wenezuela	Corocoro	24	brak danych
Wenezuela	Petrozuata	19,5	2,69
Wenezuela	Morichal 16	16	brak danych
Wenezuela	Guafita	28,6	0,73

Państwo	Nazwa handlowa surowca	Gęstość API	Siarka (ułamek masowy)
Wietnam	Bach Ho (White Tiger)	38,6	0
Wietnam	Dai Hung (Big Bear)	36,9	0,1
Wietnam	Rang Dong	37,7	0,5
Wietnam	Ruby	35,6	0,08
Wietnam	Su Tu Den (Black Lion)	36,8	0,05
Jemen	North Yemeni Blend	40,5	brak danych
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
Każde	Łupki bitumiczne	brak danych	brak danych
Każde	Olej łupkowy	brak danych	brak danych
Każde	Gaz ziemny: tłoczony rurami ze źródła	brak danych	brak danych
Każde	Gaz ziemny: z instalacji LNG	brak danych	brak danych
Każde	Gaz łupkowy: tłoczony rurami ze źródła	brak danych	brak danych
Każde	Węgiel	brak danych	brak danych

Załącznik II

Obliczanie poziomu bazowego intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw kopalnych

Metodyka

- (a) Poziom bazowy intensywności emisji gazów cieplarnianych oblicza się w oparciu o średnie zużycie paliw kopalnych w Unii w postaci benzyny, oleju napędowego, gazu płynnego (LPG) i sprężonego gazu ziemnego, gdzie:

obliczenie poziomu bazowego intensywności emisji gazów cieplarnianych

=

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

gdzie:

x oznacza różne paliwa i nośniki energii objęte zakresem dyrektywy, określone w poniższej tabeli;

GHGi_x (greenhouse gas intensity of x) to jednostka intensywności emisji gazów cieplarnianych sprzedanej na rynku rocznej dostawy paliwa x lub nośnika energii objętego zakresem stosowania niniejszej dyrektywy wyrażona w gCO₂eq/MJ. Stosuje się wartości dotyczące paliw kopalnych określone w załączniku I część 2 pkt 5.

„MJx” oznacza całkowitą dostarczoną energię przeliczoną w oparciu o ujęte w sprawozdaniu ilości paliwa „x” i wyrażoną w megadżulach.

- (b) Dane dotyczące zużycia

Dane dotyczące zużycia stosowane do obliczania wartości są następujące:

Paliwo	Zużycie energii (MJ)	Źródło
olej napędowy	7 894 969 x 10 ⁶	Sprawozdawczość państw członkowskich do UNFCCC z 2010 r.
olej napędowy stosowany w pojazdach nieporuszających się po drogach	240 763 x 10 ⁶	
benzyna	3 844 356 x 10 ⁶	
gaz płynny (LPG)	217 563 x 10 ⁶	
sprężony gaz ziemny	51 037 x 10 ⁶	

Intensywność emisji gazów cieplarnianych

Intensywność emisji gazów cieplarnianych w 2010 r. wynosi 94,1 gCO₂eq/MJ

Załącznik III

Sprawozdawczość państw członkowskich do Komisji

1. Państwa członkowskie do dnia 30 czerwca każdego roku składają sprawozdanie zawierające dane określone w pkt 3. W sprawozdaniu należy uwzględnić dane dotyczące wszystkich paliw i całej energii wprowadzonych do obrotu w państwie członkowskim. W przypadku mieszania wielu biopaliw z paliwami kopalnymi należy dostarczyć dane w odniesieniu do każdego biopaliwa.
2. Dane wymienione w pkt 3 są przekazywane oddzielnie w odniesieniu do paliwa lub energii wprowadzonych do obrotu przez dostawców w państwie członkowskim (w tym przez dostawców prowadzących wspólną sprawozdawczość, prowadzących działalność w jednym państwie członkowskim) oraz dostaw wprowadzonych do obrotu w co najmniej dwóch państwach członkowskich przez dostawców składających wspólne sprawozdanie (dostawców prowadzących wspólną sprawozdawczość, pochodzących z różnych państw członkowskich). Dane dotyczące dostawców prowadzących wspólną sprawozdawczość, pochodzących z różnych państw członkowskich, należy dalej podzielić na poziomie każdego państwa członkowskiego, z którego pochodzi każdy z dostawców.
3. Państwa członkowskie w odniesieniu do każdego paliwa składają w Komisji sprawozdanie obejmujące następujące dane zagregowane zgodnie z pkt 2 i określone w załączniku I:
 - a) rodzaj paliwa lub energii;
 - b) ilość energii elektrycznej;
 - c) intensywność emisji gazów cieplarnianych;
 - d) redukcja emisji w segmencie wydobywczym;
 - e) pochodzenie;
 - f) miejsce zakupu.

ZALĄCZNIK IV

Wzór do celów przekazywania informacji dla zachowania spójności zgłoszonych danych

PALIWO – POJEDYNCZY DOSTAWCY

Pozycja	Wspólna sprawozdawczość (TAK/NIE)	Państwo	Dostawca ¹	Rodzaj paliwa ⁷	Kod paliwa CN ⁷	Ilość ²		Średnia intensywność emisji gazów cieplarnianych	Redukcja emisji w segmencie wydobywczym ⁵	Redukcja wobec średniej z 2010 r.
						w litrach	w jednostkach energii			
1										
		Kod CN	Intensywność emisji gazów cieplarnianych ⁴	Surowiec	Kod CN	Intensywność emisji gazów cieplarnianych ⁴	zrównoważony (TAK/NIE)			
	Składnik F.1 (składnik – paliwo kopalne)			Składnik B.1 (składnik – biopaliwo)						
	Składnik F.n (składnik – paliwo kopalne)			Składnik B.m (składnik – biopaliwo)						
k										
		Kod CN ²	Intensywność emisji gazów cieplarnianych ⁴	Surowiec	Kod CN ²	Intensywność emisji gazów cieplarnianych ⁴	zrównoważony (TAK/NIE)			
	Składnik F.1 (składnik – paliwo kopalne)			Składnik B.1 (składnik – biopaliwo)						
	Składnik F.n (składnik – paliwo kopalne)			Składnik B.m (składnik – biopaliwo)						

MIEJSCE ZAKUPU⁹

Pozycja	Składnik	Nazwa rafinerii/ zakładu przetwórczego	Państwo	Nazwa rafinerii/ zakładu przetwórczego	Państwo	Nazwa rafinerii/ zakładu przetwórczego	Państwo	Nazwa rafinerii/ zakładu przetwórczego	Państwo	Nazwa rafinerii/ zakładu przetwórczego	Państwo	Nazwa rafinerii/ zakładu przetwórczego	Państwo
1	F.1												
1	F.n												
1	B.1												
1	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												

CAŁKOWITA ENERGIA UJĘTA W SPRAWOZDANIU I OSIĄGNIĘTA REDUKCJA EMISJI W PODZIALE NA PAŃSTWA CZŁONKOWSKIE

Ilość (w jednostkach energii) ¹⁰	Intensywność emisji gazów cieplarnianych	Redukcja wobec średniej z 2010 r.

UWAGI DOTYCZĄCE FORMATU

Wzór do celów sprawozdawczości dostawcy jest identyczny z wzorem do celów sprawozdawczości państwa członkowskiego.

Nie wypełniać pól zaciemnionych.

1. Dane identyfikacyjne dostawcy zdefiniowano w załączniku I część 1 pkt 4 lit. a).
2. Ilość paliwa zdefiniowano w załączniku I część 1 pkt 4 lit. c).
3. Gęstość API zdefiniowano zgodnie z metodą badawczą ASTM D287.
4. Intensywność emisji gazów cieplarnianych zdefiniowano w załączniku I część 1 pkt 4 lit. e).
5. Redukcję emisji w segmencie wydobywczym zdefiniowano w załączniku I część 1 pkt 4 lit. d); specyfikacje dotyczące sprawozdawczości określono w załączniku I część 2 pkt 1.

6. Ilość energii elektrycznej zdefiniowano w załączniku I część 2 pkt 6.
7. Rodzaje paliwa i odpowiadające im kody CN zdefiniowano w załączniku I część 1 pkt 4 lit. b).
8. Pochodzenie zdefiniowano w załączniku I część 2 pkt 2 i 4.
9. Miejsce zakupu zdefiniowano w załączniku I część 2 pkt 3 i 4.
- 10 Całkowita ilość może przekroczyć całkowitą ilość faktycznie zużytego paliwa i zużytej energii elektrycznej, gdyż suma ta może obejmować ilości pochodzące od dostawców, którzy prowadzą wspólną sprawozdawczość z dostawcami z innych państw członkowskich.