

Projekt z dnia 15.05.2017 r.

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA ENERGII<sup>1)</sup>**

z dnia 2017 r.

**w sprawie wzoru sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej<sup>2)</sup>**

Na podstawie art. 30i ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624) zarządza się, co następuje:


§ 1. 1. Rozporządzenie określa szczegółowe dane i wzór sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej przekazywanego Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki przez podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny, zwanego dalej „sprawozdaniem”.

2. Wzór sprawozdania określa załącznik do rozporządzenia.

§ 2. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.

**MINISTER ENERGII**

ZA ZGODNOŚĆ POD WZGLĘDEM  
PRAWNYM I REDAKCYJNYM

DYREKTOR  
BIURA PRAWNEGO  
  
Krzysztof Kłopotowski  
RADCA PRAWNY  
19/05/2017

---

<sup>1)</sup> Minister Energii kieruje działem administracji rządowej - energia, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 9 grudnia 2015 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Energii (Dz. U. poz. 2087).

<sup>2)</sup> Przepisy niniejszego rozporządzenia wdrażają postanowienia dyrektywy Rady (UE) 2015/652/WE z dnia 20 kwietnia 2015 r. 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 (Dz. Urz. UE L 107 z 25.04.2015, str. 26).

**WZÓR SPRAWOZDANIA ROCZNEGO DOTYCZĄCEGO EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W CYKLU ŻYCIA PALIWI I ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Podstawa prawna:** Art. 30i ust.1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624).

**Składający:** Podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny zgodnie z art. 2 ust.1 pkt. 29 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624).

**Termin składania:** Do dnia 31 marca roku następującego po roku sprawozdawczym.

**Miejsce składania:** Urząd Regulacji Energetyki.

|   |        |
|---|--------|
| Państwo                                     | POLSKA |
| <sup>1</sup> Rok sprawozdawczy              |        |
| <sup>2</sup> Wspólne sprawozdanie (TAK/NIE) |        |

|  | Podmiot realizujący NCR nr 1 | Podmiot realizujący NCR nr 2 (w przypadku wspólnej realizacji obowiązku) | Podmiot realizujący NCR nr 3 (w przypadku wspólnej realizacji obowiązku) | ... |
|--|------------------------------|--|--|-----|
| <sup>3</sup> Nazwa podmiotu realizującego NCR            |                              |  |  |     |
| <sup>4</sup> Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR |                              |  |  |     |

**CZEŚĆ A. PALIWA BEZ ZAWARTOŚCI BIOKOMPONENTÓW**

| <sup>A1</sup> Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR | <sup>A2</sup> Rodzaj paliwa | <sup>A3</sup> Kod CN paliwa bez zawartości biokomponentów | <sup>A4</sup> Źródło surowca lub proces | <sup>A5</sup> Państwo pochodzenia paliwa | <sup>A6</sup> Miejsce zakupu paliwa (nazwa obiektu) | <sup>A7</sup> Państwo pochodzenia surowca | <sup>A8</sup> Nazwa handlowa surowca |
|---|-----------------------------|---|---|--|---|---|--------------------------------------|
| ...   |                             |   |   |  |   |   |                                      |

c.d.

| A9 Gęstość surowca w stopniach API [°API] | A10 Ilość paliwa [l] | A11 Wartość opałowa paliwa [MJ/l] | A12 Całkowita energia dostarczona z paliwa [MJ] | A13 Emisja gazów cieplarnianych z paliwa w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] |
|---|----------------------|-----------------------------------|---|---|
|   |                      |                                   |   |   |
| ...                                       |                      |                                   |   |   |

**CZEŚĆ B. BIOKOMPONENTY**

| B1 Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR | B2 Rodzaj biokomponentu | B3 Czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju (TAK/NIE) | B4 Kod CN biokomponentu | B5 Rodzaj surowca zużytego do produkcji biokomponentu | B6 Ścieżka produkcji biokomponentu | B7 Państwo pochodzenia surowca | B8 Państwo pochodzenia biokomponentu |
|--|-------------------------|---|-------------------------|---|------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------------|
|  |                         |   |                         |   |                                    |                                |                                      |
| ...  |                         |   |                         |   |                                    |                                |                                      |

c.d.

| B9 Kategoria surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany użytkowania gruntów | B10 Emisja gazów cieplarnianych pochodzących z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany użytkowania gruntów | B11 Ilość biokomponentu [l] | B12 Wartość opałowa biokomponentu [MJ/l] | B13 Całkowita energia dostarczona z biokomponentu [MJ] | B14 Emisja gazów cieplarnianych z biokomponentu w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] |
|---|---|-----------------------------|--|--|--|
|   |   |                             |  |  |  |
| ...   |   |                             |  |  |  |

**CZEŚĆ C. ENERGIA ELEKTRYCZNA**

**UWAGA: WYPEŁNIĆ W PRZYPADKU PRZYJĘCIA OBOWIĄZKU REALIZACJI NCR PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE WYKONUJĄCE DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZĄ W ZAKRESIE OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ STASOWANĄ W POJAZDACH SAMOCHODOWYCH**

| C1 Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR | C2 Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej [MJ] | C3 Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] |
|--|--|---|
|  |  |   |
| ...  |  |   |



## CZĘŚĆ E. PODSUMOWANIE

### 1. Redukcje emisji w segmencie wydobywczym (UER).

|  |  |
|--|--|
| <b>E1</b> Całkowita redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym (UER) [gCO <sub>2</sub> eq] |  |
|--|--|

### 2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw z wyłączeniem UER.

|  |   |  |
|--|---|--|
| <b>E2</b> Całkowita ilość energii dostarczonej z paliwa [MJ] | <b>E3</b> Średnia szacowana emisja gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów przypadająca na całkowitą ilość paliwa wyrażonej w jednostkach energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] | <b>E4</b> Średnia emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] |
|--|---|--|

### 3. Całkowita ilość emisji pochodząca z wytworzonych, importowanych lub uzyskanych w ramach nabycia wewnątrzspółnotowego paliw w przeliczeniu na jednostkę energii z uwzględnieniem UER.

|  |   |  |
|--|---|--|
| <b>E5</b> Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z wyłączeniem średniej szacowanej emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] | <b>E6</b> Redukcja emisji gazów cieplarnianych w porównaniu do średniej z 2010 r. * [%] | <b>E7</b> Całkowita wartość emisji gazów cieplarnianych [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] |
|--|---|--|

\*Emisja gazów cieplarnianych pochodzących z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów nie jest uwzględniana w obliczeniach.

### 4. Emisje wynikające z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów.

| <b>E8</b> Kategoria surowca   | Rośliny wysokoskrobiowe | Rośliny cukrowe | Rośliny oleiste | Inne |
|---|-------------------------|-----------------|-----------------|------|
| <b>E9</b> Ilość dostarczonej energii [MJ]   |                         |                 |                 |      |
| <b>E10</b> Szacunkowa domyślna wartość emisji gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO <sub>2</sub> eq/MJ] | 12                      | 13              | 55              | 0    |

## **OBJAŚNIENIA**

### **OBJAŚNIENIA OGÓLNE:**

1. Podmiot Realizujący Narodowy Cel Redukcyjny, zwany dalej „NCR” jest obowiązany do przekazywania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej na podstawie art. 30i ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624) zwanej dalej „ustawą o jakości paliw”.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną stasowaną w pojazdach samochodowych, o którym mowa w art. 2 ust.1 pkt. 29 lit b ustawy o jakości paliw, może przyjąć obowiązek realizowania NCR po pisemnym poinformowaniu Prezesa URE.

3. Niewypełnienie pola, w którym wymagana jest wartość liczbowa, jest równoznaczne z wpisaniem wartości „zero” (0).

4. Niewypełnienie pola opisowego jest równoznaczne z oświadczeniem podmiotu o braku wymaganej informacji.

5. Wielkości odnoszące się do jednostek objętościowych oraz masowych należy wpisywać z dokładnością do jednego miejsca po przecinku, natomiast odnoszące się do jednostek energetycznych - do trzech miejsc po przecinku.

6. W przypadku wypełniania formularza elektronicznego, jeśli liczba kolumn lub wierszy nie odpowiada liczbie danych, które należy podać należy dodać kolumnę lub wiersz. W przypadku wypełniania formularza w formie pisemnej należy podać dane w na osobnym arkuszu w formie tabeli.

### **OBJAŚNIENIA SZCZEGÓŁOWE DO WZORU SPRAWOZDANIA:**

1. Należy wpisać rok, którego dotyczy sprawozdanie w formacie: rrrr.

2. Jeżeli podmioty realizujące NCR wspólnie realizują obowiązek zapewniania minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o czym mowa w art. 30d ust. 1 ustawy o jakości paliw, należy wpisać TAK. Jeżeli podmiot realizujący NCR realizuje obowiązek zapewniania minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych indywidualnie, należy wpisać NIE.

3. Należy podać nazwę podmiotu realizującego NCR. W przypadku wspólnej realizacji obowiązku zapewniania minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o którym mowa w art. 30d ust. 1 ustawy o jakości paliw, należy podać nazwę każdego z podmiotów wspólnie realizującego ten obowiązek.

4. Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

#### **CZEŚĆ A. Paliwa bez zawartości biokomponentów**

A1. Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

A2. Należy podać nazwę rodzaju paliwa wybierając z poniższej listy:

- a) sprężony gaz ziemny (CNG),
- b) olej napędowy,
- c) olej do silników statków żeglugi śródlądowej,
- d) gaz skroplony (LPG),
- e) skroplony gaz ziemny (LNG),
- f) benzyna silnikowa.

A3. Należy podać kod CN dla odpowiedniego paliwa bez zawartości biokomponentów wybranego w polu A2.

A4. Należy podać nazwę źródła surowca lub procesu, jakiemu surowiec został poddany w celu wytworzenia paliwa. Listę źródeł surowca lub procesu określa kolumna: „Źródło surowca lub proces” tabeli 1 pt. „Wartość wskaźników emisji gazów cieplarnianych dla poszczególnych paliw i energii elektrycznej” załącznika do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

A5. Należy podać państwo pochodzenia paliwa bez zawartości biokomponentów tj. państwo, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu np. w rafinerii lub innym obiekcie przemysłowo – technicznym. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców w rozumieniu art. 105 i 106 ustawy z dnia 2 lipca 2004 r. o swobodzie działalności gospodarczej (Dz.U. z 2016 r. poz. 1829, 1948, 1997 i 2255 oraz z 2017 r. poz. 460) (zwanymi dalej „małymi i średnimi przedsiębiorcami”) jako „miejsce zakupu (państwo)” należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

A6. Należy podać nazwę obiektu, z którego pochodzi paliwo bez zawartości biokomponentów, tj. obiektu, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu. Może to być rafineria lub innym

obiekt przemysłowo – technologiczny. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców jako „miejsce zakupu (obiekt)” należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

**A7.** Należy podać państwo, z którego pochodzi surowiec do produkcji paliwa bez zawartości biokomponentów. Domyślną listę państw pochodzenia surowca zawiera tabela 1 załącznika rozporządzenia pt. „*Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym*”. W razie potrzeby można podać państwo pochodzenia surowca nieuwzględnione w tabeli. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

**A8.** Należy podać nazwę handlową surowca, z którego wytworzone zostało paliwo bez zawartości biokomponentów. Nazwa handlowa surowca powinna odpowiadać państwu pochodzenia. Domyślną listę państw pochodzenia surowca oraz nazw handlowych surowca zawiera tabela 1 załącznika rozporządzenia pt. „*Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym*”. W razie potrzeby można podać nazwę handlową surowca nieuwzględnioną w tabeli. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

**A9.** Należy podać gęstość surowca wyrażoną w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego, zwanego dalej „API”, z którego wytworzono zostało paliwo bez zawartości biokomponentu. Gęstość API jest przypisana nazwie handlowej surowca i państwu pochodzenia surowca. Domyślną listę państw pochodzenia surowca, nazw handlowych surowca i gęstości API zawiera tabela 1 załącznika rozporządzenia pt. „*Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym*”. W razie potrzeby można podać gęstość API dla surowca, która nie została uwzględniona w tabeli. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.

**A10.** Należy podać całkowitą ilość paliw bez zawartości biokomponentów, które podmiot realizujący NCR wytworzył, importował lub nabył wewnątrzspółnotowo w roku sprawozdawczym, w litrach [l]. Paliwa gazowe należy raportować w kilogramach [kg].

**A11.** Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju paliwa z tabeli nr 3 pt. „Wartość opałowa paliw” załącznika do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość opałową podaje się w jednostkach megadżul na litr [MJ/l] lub megadżul na kilogram [MJ/kg], w zależności od jednostki, w której poddano całkowitą ilość paliw bez zawartości biokomponentów, określoną w punkcie A10.

**A12.** Całkowita energia dostarczona z paliwa bez zawartości biokomponentów wyrażona w megadżulach [MJ] to iloczyn ilości paliw (podanej w polu A10) oraz wartości opałowej danego paliwa (podanej w polu A11).



**A13.** Należy wprowadzić wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii, w cyklu życia paliw bez zawartości biokomponentów, która została określona w kolumnie: „*GHGi - Wskaźnik emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii w cyklu życia paliw i energii elektrycznej [gCO<sub>2</sub>eq/MJ]*” tabeli 1 pt. „*Wskaźniki emisji gazów cieplarnianych dla poszczególnych paliw i energii elektrycznej*” rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

### **CZEŚĆ B. Biokomponenty**

**B1.** Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Jest to ten sam kod / numer co w punkcie A1. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

**B2.** Należy podać nazwę biokomponentu z poniższej listy:

- a) bioetanol,
- b) część ze źródeł odnawialnych ETBE (bio-ETBE),
- c) skroplony biometan (biogaz),
- d) biometanol,
- e) część ze źródeł odnawialnych MTBE (bio-MTBE),
- f) bioeter dimetylowy (bio-DME),
- g) część ze źródeł odnawialnych (bio-TAEE),
- h) biobutanol,
- i) biodiesel,
- j) estry,
- k) diesel wytwarzany metodą Fischera-Tropscha,
- l) uwodorniony olej roślinny (HVO),
- m) biowęglowodory ciekłe,
- n) czysty olej roślinny.

W razie potrzeby należy podać nazwę biokomponentu niewymienionego powyżej. W przypadku kiedy raportowane są estry inne niż biodiesel, w tabeli należy podać nazwę „estry”. Analogicznie, jeżeli raportowane są biowęglowodory ciekłe inne niż diesel wytwarzany metodą Fischera – Tropscha i uwodorniony olej roślinny (HVO), w tabeli należy podać nazwę „biowęglowodory ciekłe”.

**B3.** Należy podać (TAK albo NIE), czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju o których mowa w art. 28 – 28j ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz.U. z 2017 r. poz. 285 i 624) zwanej dalej „ustawą o biokomponentach”.

**B4.** Należy podać kod CN dla danego biokomponentu wybranego w polu B2.

**B5.** Należy podać surowiec, który został wykorzystany do produkcji biokomponentu, z poniższej listy:

- a) olej kwaśny ze zużytych tłuszczów jadalnych,
- b) algi, jeżeli są hodowane na lądzie, w stawach lub w fotobioreaktorach,
- c) tłuszcze zwierzęce zaklasyfikowane do kategorii 1 i 2,
- d) obornik i osad ściekowy,
- e) wyłoczyny z trzciny cukrowej,
- f) jęczmień,
- g) frakcja biomasy odpadów przemysłowych, nienadająca się do wykorzystania w łańcuchu żywnościowym ludzi i zwierząt, w tym materiał z detalu i hurtu oraz z przemysłu rolno-spożywczego, rybołówstwa i akwakultury, zwana dalej „biomasą pochodząca z odpadów przemysłowych”,
- h) frakcja biomasy zmieszanych odpadów komunalnych, ale nie segregowanych odpadów z gospodarstw domowych, z zastrzeżeniem celów recyklingu, o których mowa w ustawie z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (Dz. U. z 2016 r. poz. 250,1020,1250 i 1920), zwana dalej „biomasą pochodzącą z odpadów przemysłowych”,
- i) frakcja biomasy odpadów i pozostałości z leśnictwa i gałęzi przemysłu opartych na leśnictwie, np. kora, gałęzie, trzebież wczesna, liście, igły, wierzchołki drzew, trociny, strużyny, ług czarny, ług powarzelny o zasadzie magnezowej, osad włóknisty, lignina i olej talowy; zwana dalej „biomasą pochodzącą z odpadów leśnych oraz przemysłu leśnego”,
- j) bioodpady, o których mowa w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2016 r. poz. 1987, 1936 i 1954 oraz z 2017 r. poz.785), z gospodarstw domowych podlegające selektywnemu zbieraniu w rozumieniu tej ustawy, zwane dalej „bioodpadami”,
- k) brązowy tłuszcz,
- l) kolby oczyszczone z ziaren kukurydzy,
- m) kukurydza,

- n) surowa gliceryna,
- o) drewno uprawne,
- p) wyłoki z winogron i osad winny z drożdży,
- q) łuski nasion,
- r) łupiny orzechów,
- s) olej palmowy,
- t) odcieki po produkcji oleju palmowego,
- u) ścieki z zakładów wytłaczania oleju palmowego i puste wiązki owoców palmy,
- v) rzepak,
- w) pozostałości po rafinacji olejów ługiem sodowym zanieczyszczone siarką,
- x) soja,
- y) zużyta ziemia Fullera,
- z) zawiesina skrobiowa,
- aa) słoma,
- bb) burak cukrowy,
- cc) trzcina cukrowa,
- dd) nasiona słonecznika,
- ee) smoła oleju talowego,
- ff) łój kategorii 3 lub nieznaney,
- gg) olej posmażalniczy,
- hh) wytłoczyny / odpady z produkcji olejów roślinnych,
- ii) odpady olejów roślinnych lub zwierzęcych,
- jj) drewno odpadowe,
- kk) pszenica,
- ll) pozostałe zboża,
- mm) pozostałe rośliny oleiste,

- nn) pozostałe rośliny cukrowe,
- oo) inne.

**B6.** Należy wybrać ścieżkę produkcji danego biokomponentu z listy zawartej w tabelach II.1 oraz II.2 załącznika pt. „Zasady obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biokomponentu” do ustawy o biokomponentach. W razie potrzeby należy podać ścieżkę produkcji danego biokomponentu nieuwzględnioną na ww. liście.

**B7.** Można podać informację na temat państwa pochodzenia surowca, z którego wytworzono biokomponent. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

**B8.** Należy podać informację na temat państwa pochodzenia biokomponent tj. państwa, w którym biokomponent uległ ostatniemu istotnemu przetworzeniu np. w obiekcie przemysłowo - technologicznym.

**B9.** Należy określić kategorię surowca użytego do wytworzenia biokomponentów, którego uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu. Kategorie należy wybrać z poniżej listy:

- a) rośliny wysokoskrobiowe,
- b) rośliny cukrowe,
- c) rośliny oleiste,
- d) inne.

**B10.** Należy wprowadzić domyślną wartość emisji gazów cieplarnianych dla kategorii surowców użytych do wytwarzania biokomponentów, których uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu. Wartości te wynoszą odpowiednio:

- |                            |                              |
|----------------------------|------------------------------|
| a) rośliny wysokoskrobiowe | 12 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ], |
| b) rośliny cukrowe         | 13 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ], |
| c) rośliny oleiste         | 55 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ], |
| d) inne                    | 0 [gCO <sub>2</sub> eq/MJ].  |

**B11.** Należy podać całkowitą ilość biokomponentów, które były wytworzone, importowane lub nabyte wewnątrzspółnotowo w danym roku sprawozdawczym. Biokomponenty powinny być podane w litrach [l] natomiast biokomponenty gazowe kilogramach [kg].

**B12.** Należy wprowadzić wartość opałową dla danego typu biokomponentu z rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 2014 r. w sprawie wartości opałowej poszczególnych biokomponentów i paliw ciekłych (Dz. U. poz. 1517). W przypadku, gdy wartość opałowa

dla danego rodzaju biokomponentu nie została uwzględniona w rozporządzeniu – dozwolone jest wprowadzenie innej wartości.

**B13.** Całkowita energia dostarczona z danego rodzaju biokomponentu wyrażona w megadżulach [MJ] to iloczyn ilości biokomponentu (podanej w polu B11) oraz wartości opałowej tego biokomponentu (podanej w polu B12).

**B14.** Należy wprowadzić standardowe wartości emisji gazów cieplarnianych przypadające na jednostkę energii w cyklu życia danego biokomponentu z część II.4 załącznika pt. „Zasady obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biokomponentu” do ustawy o biokomponentach. W przypadku, kiedy biokomponent nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28 – 28j ustawy o biokomponentach, jego wartość emisji gazów cieplarnianych jest równa emisji gazów cieplarnianych dla paliw bez zawartości biokomponentów.

### **CZEŚĆ C. Energia elektryczna**

**C1.** Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

**C2.** Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej wyrażona w megadżulach [MJ] równa się iloczynowi trzech składowych: przebytego dystansu wyrażonego w kilometrach [km], zużycia energii elektrycznej przez pojazd, wyrażonego w megadżulach na kilometr [MJ/km] oraz współczynnika korygującego wydajność układu napędowego, charakterystycznego dla danego rodzaju silnika, wyrażonego w jednostkach bezwymiarowych [-]. Współczynnik korygujący określono w tabeli nr 2 pt. „Współczynnik korygujący wydajność układu napędowego w związku z rodzajem silnika” załącznika do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

**C3.** Należy podać wskaźnik emisji gazów cieplarnianych dla energii elektrycznej zgodnie z poz. 15, tabeli nr 1 pt. „Wskaźniki emisji gazów cieplarnianych dla poszczególnych paliw i energii elektrycznej” zawartej w załączniku do rozporządzenia wydanego na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

### **CZEŚĆ D. Redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym dla paliw bez zawartości biokomponentów, zwanej dalej „UER”**

**D1.** Należy podać numer lub kod referencyjny jednoznacznie identyfikujący dany projekt UER.

**D2.** Należy określić, czy UER pochodzi z wydobycia ropy naftowej czy z gazu ziemnego. W przypadku redukcji emisji związanej z wydobyciem ropy naftowej należy uzupełnić pola od D12 do D19.

**D3.** Należy podać jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat.

**D4.** Należy podać numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nim schemat redukcji emisji gazów cieplarnianych

**D5.** Należy podać datę rozpoczęcia projektu UER w formacie „dd-mm-rrrr” – po 1 stycznia 2011 r.

**D6.** Należy podać roczną wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych dla danego projektu UER w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla [tCO<sub>2</sub>eq].

**D7.** Należy podać przedział czasowy, w którym UER nastąpiła w formacie od „dd-mm-rrrr” do „dd-mm-rrrr”.

**D8.** Należy podać współrzędną szerokości geograficznej, na której znajdował się albo znajduje się projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.

**D9.** Należy podać współrzędną długości geograficznej, na której znajdował się lub znajduje się dany projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.

**D10.** Należy podać bazową roczną emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii przed wprowadzeniem UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO<sub>2</sub>eq/MJ].

**D11.** Należy podać roczną (za rok sprawozdawczy) emisję gazów cieplarnianych na jednostkę energii po wprowadzaniu projektu UER wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO<sub>2</sub>eq/MJ].

**D12.** Należy podać średnioroczny historyczny współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej w wydobywanej ropy naftowej wyrażony w jednostkach bezwymiarowych [-].

**D13.** Należy podać średnioroczny (za rok sprawozdawczy) współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej w wydobywanej ropy naftowej wyrażony w jednostkach bezwymiarowych [-].

**D14.** Należy podać średnioroczne historyczne ciśnienie złożowe wyrażone w megapaskalach [MPa].

**D15.** Należy podać średnioroczne ciśnienie złożowe wyrażone w megapaskalach [MPa] za rok sprawozdawczy.

**D16.** Należy podać średnioroczną historyczną głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, wyrażoną w metrach [m].

**D17.** Należy podać średnioroczną głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, wyrażoną w metrach [m] za rok sprawozdawczy.

**D18.** Należy podać średnioroczny historyczny wskaźnik wydobycia wyrażony w metrach sześciennych na dzień [m<sup>3</sup>/dzień].

**D19.** Należy podać średnioroczny wskaźnik wydobycia, wyrażony w metrach sześciennych na dzień [m<sup>3</sup>/dzień] za rok sprawozdawczy.

### **CZEŚĆ E. Podsumowanie**

#### ***1. Redukcje emisji w segmencie wydobywczym (UER).***

**E1.** Należy podać całkowitą wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym w roku sprawozdawczy. Wartość ta jest sumą jednostkowych wartości wierszy w kolumnie pt. „Roczna wartość redukcji emisji [tCO<sub>2</sub>eq]” tabeli w części D (podanej w polu D6). Całkowitą wartość UER należy podać w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [gCO<sub>2</sub>eq].

#### ***2. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw z wyłączeniem UER.***

**E2.** Należy podać całkowitą ilość energii dostarczonej z paliw bez zawartości biokomponentów, biokomponentów oraz z energii elektrycznej, w roku sprawozdawczym, wyrażoną w megadżulach [MJ]. Całkowitą ilość energii stanowi suma jednostkowych wartości wierszy w kolumnie pt. „Całkowita energia dostarczona z paliwa [MJ]” w tabeli w części A (podanej w polu A12), kolumnie pt. „Całkowita energia dostarczona z biokomponentu” w tabeli w części B (podanej w polu B13) oraz kolumnie pt. „Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej” w tabeli w części C (podanej w polu C2).

**E3.** Średnią szacowaną emisję gazów cieplarnianych pochodzącą z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającą z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów przypadającą na całkowitą ilość paliwa wyrażoną w jednostkach energii oblicza się jako iloraz wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A - sumę iloczynów ilości dostarczonej energii (podanej w polu E9) i domyślnej wartości emisji gazów cieplarnianych wynikających z uprawy surowców dla biokomponentów i pochodzącej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów (podanej w polu E10) dla danej kategorii surowca określonej w polu E11,

B - całkowitą ilość energii o której mowa w polu E2.

E4. Średnia emisja gazów cieplarnianych przypadająca na jednostkę energii dla paliw bez zawartości biokomponentów, biokomponentów oraz energii elektrycznej podaje się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$ ] i oblicza jako iloraz wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A - suma iloczynów całkowitej energii dostarczonej z paliwa, biokomponentu lub z energii elektrycznej wyrażonej w megadżulach [MJ] oraz emisji gazów cieplarnianych z paliwa, biokomponentu lub z energii elektrycznej w przeliczeniu na jednostkę energii wyrażonej w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [ $\text{gCO}_2\text{eq}$ ]. Dla paliwa bez zawartości biokomponentów jest to suma iloczynów wartości podanych w polu A12 i polu A13. Dla biokomponentów jest to suma iloczynów wartości podanych w polu B13 i polu B14. Dla energii elektrycznej jest to suma iloczynów wartości podanych w polu C2 i polu C3. W obliczeniach należy uwzględnić wartość sumaryczną wymienionych powyżej pozycji.

B - całkowitą ilość energii, o której mowa w polu E2.

**3. Całkowita ilość emisji pochodząca z wytworzonych, importowanych lub uzyskanych w ramach nabycia wewnątrzspółnotowego paliw w przeliczeniu na jednostkę energii z uwzględnieniem UER.**

E5. Wartość netto emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii tj. z wyłączeniem emisji będących wynikiem pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntu, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$ ] oblicza się jako iloraz A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A – różnicę pomiędzy iloczynem wartości z pola E2 (całkowita ilość energii dostarczonej z paliwa) i wartości z pola E4 (średnia emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii) pomniejszonym o wartość z pola E1 (całkowita redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym);

B - całkowitą ilość energii o której mowa w polu E2.

E6. Redukcję netto emisji gazów cieplarnianych w stosunku do średniej wartości z roku 2010 wyraża się w procentach [%] i oblicza jako różnicę wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A - średnią wartość emisji gazów cieplarnianych za rok 2010, która wynosi 100%,

B – iloraz wartości emisji gazów cieplarnianych podanych w polu E5, wyrażonej w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$ ] oraz średniej wartości emisji gazów cieplarnianych za rok 2010, która wynosi 94,1 [ $\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$ ] – zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość należy wyrazić w procentach [%].



**E7.** Całkowitą wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii z uwzględnieniem emisji pochodzącej z uprawy surowców używanych do produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [ $\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$ ] i oblicza jako sumę wartości podanej w polu E4 oraz wartość podanej w polu E6.

**4. Emisje wynikające z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów.**

**E8.** Rozporządzenie określa cztery kategorie surowców dla produkcji biokomponentów, których uprawa może prowadzić do pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntu. Są to:

- a) rośliny wysokoskrobiowe,
- b) rośliny cukrowe,
- c) rośliny oleiste,
- d) inne.

**E9.** Należy zsumować ilości energii pochodzącej z biokomponentu w polu B13, do produkcji którego użyto surowiec, którego uprawa wynikała z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntu. Ilość energii pochodzącej z danego biokomponentu należy podzielić na kategorie o których mowa w punkcie E8 np. dla kategorii roślin cukrowych - należy zsumować całkowitą ilość energii, której przypisany jest opis „rośliny cukrowe” w polu B9. Wartość wyraża się w megadżulach [MJ].

**E10.** Szacunkowa domyślna wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzących z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, jest wartością stałą dla danej kategorii surowców. W obliczeniach należy używać tylko wartości podanych w tabeli. Szacunkową wartość emisji wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_2\text{eq/MJ}$ ].

Tabela 1. Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym

| 1. Państwo | 2. Nazwa handlowa surowca            | 3. Gęstość API | 4. 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                         |
| 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               |
| 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        |
| 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 |
| 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 |
| 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         |
| 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           |
| Kanada   | Western Canadian Select        | 20,5        | 3,33        |
| Kanada   | White Rose                     | 31,0        | 0,31        |
| Kanada   | Access                         | 22          | brak danych |
| Kanada   | Premium Albian 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 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          | 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        |
| Czad     | Doba Blend (Early Production)  | 24,8        | 0,14        |
| Czad     | Doba Blend (Later Production)  | 20,8        | 0,17        |
| Chile    | Chile Miscellaneous            | brak danych | brak danych |
| 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 |
| 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         |
| 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 Kości Słoniowej | Espoir            | 31,4  | 0,3         |
| Wybrzeże Kości Słoniowej | 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         |
| 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 |
| 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 |
| 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         |
| 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 (Zatoka Perska)    | 33,7        | 2           |
| Irak       | Kirkuk (Zatoka Perska)          | 35,1        | 1,9         |
| Irak       | Mishrif (Zatoka Perska)         | 28          | brak danych |
| Irak       | Bai Hasson (Zatoka Perska)      | 34,1        | 2,4         |
| Irak       | Basrah Medium (Zatoka Perska)   | 31,1        | 2,6         |
| Irak       | Basrah Heavy (Zatoka Perska)    | 24,7        | 3,5         |
| Irak       | Kirkuk Blend (Zatoka Perska)    | 35,1        | 2           |
| Irak       | N. Rumalia (Zatoka Perska)      | 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           |
| 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        | 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         |
| 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           | Olmeca              | 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 |
| 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         |
| 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 Condensat                      | 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         |
| 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 (Zatoka Perska)                   | 33,4        | 1,8         |
| Arabia Saudyjska  | Heavy (Zatoka Perska)<br>(Safaniya)     | 27,9        | 2,8         |
| Arabia Saudyjska  | Medium (Zatoka Perska)<br>(Khursaniyah) | 30,8        | 2,4         |
| Arabia Saudyjska  | Extra Light (Zatoka Perska)<br>(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. Szardża      | 37          | 0,6         |
| Szardża               | Sharjah Condensate    | 49,7        | 0,1         |
| Singapur              | Rantau                | 50,5        | 0,1         |
| Hiszpania             | Amposta Marina North  | 37          | brak danych |
| 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 |
| Turcja                | Turkish Miscellaneous | brak danych | brak danych |
| Ukraina               | Ukraine Miscellaneous | brak danych | brak danych |
| Zjednoczone Królestwo | Auk                   | 37,2        | 0,5         |
| Zjednoczone Królestwo | Beatrice              | 38,7        | 0,05        |
| 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 Królestwo | Piper                 | 35,6        | 0,9         |
| 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 Zjednoczone)                                   | ANS                              | brak danych | brak danych |
| 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 (Stany Zjednoczone) | Pescado                          | brak danych | brak danych |
| 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         |
| 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           |
| 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/Ceuta Mix           | 24   | 1,2         |
| Wenezuela | Bachaquero 13            | 13   | 2,7         |
| Wenezuela | Ceuta - 28               | 28   | 1,6         |
| 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 | Pedenales                | 20,1 | brak danych |
| Wenezuela | Quiriquire               | 16,3 | brak danych |
| Wenezuela | Tucupita                 | 17   | brak danych |
| Wenezuela | Furrial-2 (E. Venezuela) | 27   | brak danych |
| Wenezuela | Curazao 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 | Monoga                   | 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        |
| 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 |





## Uzasadnienie

### 1. Cel wydania aktu.

Wydanie rozporządzenia Ministra Energii w sprawie wzoru sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej ma na celu transpozycję do polskiego porządku prawnego postanowień dyrektywy Rady (UE) 2015/652/WE z dnia 20 kwietnia 2015 r. *ustanawiającą 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* (Dz. Urz. UE L 107 z 25.04.2015, str. 26)”, dalej: dyrektywa 2015/652. Polska, jako kraj członkowski Unii Europejskiej zobowiązana jest do wdrożenia przepisów niniejszej dyrektywy do dnia 21 kwietnia 2017 r.

Celem dyrektywy 2015/652 jest ujednoczenie zasad obliczeń i metodyki monitorowania stopniowego zmniejszania emisyjności paliw stosowanych w transporcie i energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych. Obowiązek ten spoczywa na wyznaczonych przez państwa członkowskie dostawcach, odpowiedzialnych za monitorowanie i sprawozdawczość dotyczące emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia paliw i energii. W Polsce, zgodnie z ustawą z dnia 25 sierpnia 2006 r. *o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw* (Dz. U. z 2016 r. poz. 1928 i 1948 oraz z 2017 r. poz. 624), zwanej dalej „ustawa o jakości paliw”, podmiotami tymi są podmioty obowiązane do realizacji Narodowego Celu Redukcyjnego (dalej: NCR) a zatem podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, importu lub nabycia wewnątrzwspólnotowego paliw ciekłych, LPG, CNG, LNG lub oleju do silników statków żeglugi śródlądowej, a także przedsiębiorstwa energetyczne wykonując działalność w zakresie obrotu energią elektryczną stosowaną w pojazdach drogowych. Te ostatnie - jeżeli poinformowały Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: prezes URE) o przyjęciu tego obowiązku.

Zgodnie z art. 30i ust. 1 ustawy o jakości paliw podmiot realizujący NCR jest obowiązany do przekazywania Prezesowi URE sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej sporządzanego na podstawie faktur VAT lub innych dokumentów, w terminie do dnia 31 marca roku następującego po roku sprawozdawczym. Zgodnie z rat. 30i ust. 2 tej ustawy o jakości paliw sprawozdanie roczne może być sporządzone w postaci elektronicznej i przesłane za pośrednictwem środków

komunikacji elektronicznej, w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną.

Projektowany akt prawny stanowi wypełnienie obowiązku nałożonego treścią art. 30i ust. 3 ustawy o jakości paliw na ministra właściwego do spraw energii w zakresie określenia w drodze rozporządzenia, szczegółowych danych i wzoru sprawozdania rocznego, uwzględniając sprawozdawczość dotyczącą ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej, a także konieczność zapewnienia kompletności danych dotyczących tej emisji.

## **2. Stan faktyczny i prawny.**

Dyrektywa 2015/652 wykonuje w szczególności postanowienia art. 7a dyrektywy 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady *odnosząca się do jakości benzyny i olejów napędowych oraz zmieniająca dyrektywę Rady 93/12/EWG*. Zgodnie z przepisami art. 7a dyrektywy 98/70 państwa członkowskie wyznaczają podmioty odpowiedzialne za monitorowanie i sprawozdawczość dotyczącą emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii. Dyrektywa ta wymaga od wyznaczonych podmiotów zmniejszania emisji gazów cieplarnianych w całym cyklu życia paliw w przeliczeniu na jednostkę energii uzyskanej z paliw i energii elektrycznej o 6 % do dnia 31 grudnia 2020 r. Obniżenie emisji gazów cieplarnianych przez wyznaczone podmioty ma nastąpić od średniej wartości emisji gazów cieplarnianych przypadających na jednostkę energii w 2010 r. wynoszącej 94,1 gCO<sub>2</sub>eq/MJ. ).

Dyrektywa 2015/652, w szczególności zaś jej Załącznik I, określiła natomiast szczegółową metodę obliczania emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii co determinuje zakres danych zawartych w sprawozdaniach rocznych podmiotów realizujących NCR.

Ustawa o jakości paliw wdraża do polskiego porządku prawnego dyrektywę 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 października 1998 r. *odnoszącą się do jakości benzyny i olejów napędowych*, w tym postanowienia art. 7a tej dyrektywy poprzez określenie następujących definicji: cyklu życia paliw, emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw, podmiotów realizujących NCR oraz ustanowienie zasad monitorowania oraz stosowania niektórych środków ograniczania emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw stosowanych w transporcie i energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych.

Zgodnie z ustawą o jakości paliw podmiotami realizującymi NCR są:

- a) każdy podmiot wykonujący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, importu lub nabycia wewnątrzspółnotowego paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, gazu

skroplonego (LPG), sprężonego gazu ziemnego (CNG), skroplonego gazu ziemnego (LNG) lub oleju do silników statków żeglugi śródlądowej, który sprzedaje lub zbywa je w innej formie na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub zużywa na potrzeby własne na tym terytorium,

- b) przedsiębiorstwo energetyczne, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 i 791), wykonujące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną stosowaną w pojazdach samochodowych, w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 20 czerwca 1997 r. - Prawo o ruchu drogowym, po poinformowaniu Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o przyjęciu obowiązku, o którym mowa w art. 30b ust. 1 ustawy o jakości paliw.

Zgodnie z art. 30b ust. 1 ustawy o jakości paliw podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny jest obowiązany, do dnia 31 grudnia 2020 r. włącznie, zapewnić minimalną wartość ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw ciekłych, biopaliw ciekłych, gazu skroplonego (LPG), sprężonego gazu ziemnego (CNG), skroplonego gazu ziemnego (LNG) lub oleju do silników statków żeglugi śródlądowej, stosowanych w transporcie, w przeliczeniu na jednostkę energii sprzedawanych lub zbywanych w innej formie, lub zużywanych przez ten podmiot na potrzeby własne, oraz energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych, sprzedawanej odbiorcy końcowemu lub zużywanej przez ten podmiot na potrzeby własne, wynoszącą 6%.

Zgodnie z art. 30i ust. 1 ustawy o jakości paliw podmiot realizujący NCR jest obowiązany do przekazywania Prezesowi URE sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej, sporządzanego na podstawie faktur VAT lub innych dokumentów, w terminie do dnia 31 marca roku następującego po roku sprawozdawczym. Zgodnie z art. 30i ust. 2 ustawy o jakości paliw sprawozdanie roczne może być sporządzone w postaci elektronicznej i przesłane za pośrednictwem środków komunikacji elektronicznej, w rozumieniu art. 2 pkt 5 ustawy z dnia 18 lipca 2002 r. o świadczeniu usług drogą elektroniczną. Projektowany akt prawny stanowi wypełnienie obowiązku nałożonego treścią art. 30i ust. 3 ustawy o jakości paliw na ministra właściwego do spraw energii w zakresie określenia w drodze rozporządzenia, szczegółowych danych i wzoru sprawozdania rocznego, uwzględniając sprawozdawczość dotyczącą ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej, a także konieczność zapewnienia kompletności danych dotyczących tej emisji.

### **3. Różnice pomiędzy dotychczasowym a projektowanym stanem prawnym w tym przewidywane skutki prawnych wejścia aktu w życie.**

Projekt rozporządzenia określa zakres szczegółowych danych i wzór sprawozdania rocznego podmiotów realizujących NCW dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej.

Zawarte w projekcie regulacje nie stanowią przepisów technicznych w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 23 grudnia 2002 r. w *sprawie sposobu funkcjonowania krajowego systemu notyfikacji norm i aktów prawnych* (Dz. U. z 2002 r., Nr 239, poz. 2039, z późn. zm.), dlatego też projekt nie podlega procedurze notyfikacji. Regulacja nie mieści się w zakresie przedmiotowym zagadnień podlegających konsultacjom z Europejskim Bankiem Centralnym, zgodnie z art. 2 ust. 1 decyzji Rady Nr 98/415/WE z dnia 29 czerwca 1998 r. w sprawie konsultacji Europejskiego Banku Centralnego udzielanych władzom krajowym w sprawie projektów przepisów prawnych (Dz. Urz. UE. L 189 z dnia 3 lipca 1998 r., s. 42).

Projekt jest zgodny z prawem Unii Europejskiej.

Stosownie do art. 5 ustawy z dnia 7 lipca 2005 r. *o działalności lobbingowej w procesie stanowienia prawa* (Dz. U. z 2005 r., Nr 169, poz. 1414, z późn. zm.), w związku z § 52 uchwały Nr 190 Rady Ministrów z dnia 29 października 2013 r., projekt zostanie udostępniony w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej Rządowego Centrum Legislacji w serwisie Rządowy Proces Legislacyjny.

### Tabela zgodności

|                               |  |
|-------------------------------|--|
| <b>Tytuł projektu:</b>        | <i>Rozporządzenia Ministra Energii w sprawie wzoru sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej.</i>   |
| <b>Tytuł wdrażanego aktu:</b> | <i>dyrektywa Rady (UE) 2015/652/WE z dnia 20 kwietnia 2015 r. ustanawiającą metody obliczania i wymogi w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE Parlamentu Europejskiego i Rady odnosząca się do jakości benzyn i olejów napędowych (Dz. Urz. UE L 107 z 25.04.2015, str. 26).</i> |

| <b>Jednostka red.</b>          | <b>Treść przepisów UE</b>  | <b>Obowiązek wdrożenia T/N</b> | <b>Jednostka red.</b> | <b>Treść projektowanych przepisów</b>  |
|--------------------------------|--|--------------------------------|-----------------------|--|
| <b>Art. 1</b>                  | <b>Przedmiot i zakres stosowania</b>   |                                |                       |  |
|                                | 1. Niniejsza dyrektywa ustanawia przepisy dotyczące metod obliczania i wymogów w zakresie sprawozdawczości zgodnie z dyrektywą 98/70/WE.   | N                              |                       | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |
|                                | 2. Niniejsza dyrektywa ma zastosowanie do paliw stosowanych do napędzania pojazdów drogowych, maszyn jezdnych nieporuszających się po drogach (w tym statków żeglugi śródlądowej, gdy nie znajdują się na morzu), ciągników rolniczych i leśnych, rekreacyjnych jednostek pływających, gdy nie znajdują się na morzu, a także do energii elektrycznej przeznaczonej do stosowania w pojazdach drogowych. | N                              |                       | Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 3, 4, 28 i 29 oraz w art. 30g ust. 2 i 30i ust. 1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw                  |
| <b>Art. 2</b>                  | <b>Definicje</b>   |                                |                       |  |
| <b>Art. 2 pkt. 1 – pkt. 5.</b> | Do celów niniejszej dyrektywy i w uzupełnieniu definicji zawartych już w dyrektywie 98/70/WE stosuje się następujące definicje:  | N                              |                       | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |

|   |   |  |  |
|---|---|--|--|
| 1) „emisje w segmencie wydobywczym” oznaczają wszystkie emisje gazów cieplarnianych występujące przed wprowadzeniem surowca do rafinerii lub zakładu przetwórczego, w których wyprodukowano paliwo, jak określono w załączniku I;   | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |
| 2) „bitum naturalny” oznacza każde źródło surowca rafineryjnego:<br>a) którego gęstość mierzona w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego (API) wynosi 10 stopni lub mniej, gdy znajduje się w złożu w miejscu wydobycia, zgodnie z metodą badawczą Amerykańskiego Stowarzyszenia Badań i Materiałów (ASTM) (1) D287;<br>b) którego roczna średnia lepkość w temperaturze złoża jest większa niż lepkość obliczona na podstawie równania: lepkość (wyrażona w centypuazach) = $518,98e^{-0,038T}$ ; gdzie T oznacza temperaturę wyrażoną w stopniach Celsjusza;<br>c) które wchodzi w zakres definicji piasków bitumicznych objętych kodem CN 2714, jak określono w rozporządzeniu Rady (EWG) nr 2658/87 (2); oraz<br>d) w przypadku którego wydobycie surowca odbywa się przy użyciu technik wydobycia górniczego lub termicznych metod intensyfikacji wydobycia, w których energia cieplna pochodzi głównie z innych źródeł niż samo źródło surowca; | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |
| 3) „łupek naftowy” oznacza każde źródło surowca rafineryjnego znajdujące się w formacji skalnej, zawierające kerogen w formie stałej i wchodzące w zakres definicji łupków naftowych objętych kodem CN 2714, jak określono w rozporządzeniu Rady (EWG) nr 2658/87. Wydobycie surowca ze źródła odbywa się przy użyciu technik wydobycia górniczego lub termicznych metod intensyfikacji wydobycia;  | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |
| 4) „podstawowa norma dla paliw” oznacza podstawową normę dla paliw w oparciu o emisje gazów cieplarnianych w cyklu życia w przeliczeniu na jednostkę energii z paliw kopalnych w 2010 r.;   | N |  | Transpozycja w art. 30b ust. 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw  |

|                     |  |   |   |  |
|---------------------|--|---|---|--|
|                     | 5) „konwencjonalna ropa naftowa” oznacza każdy surowiec rafineryjny, którego gęstość mierzona w stopniach API wynosi powyżej 10 stopni, gdy znajduje się w złożu w miejscu wydobywania, zgodnie z metodą badawczą ASTM D287, i który nie wchodzi w zakres definicji odpowiadającej kodowi CN 2714, jak określono w rozporządzeniu Rady (EWG) nr 2658/87.                       | N |   | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |
| <b>Art. 3</b>       | <b>Metoda obliczania intensywności emisji gazów cieplarnianych dostarczanych paliw i energii innych niż biopaliwa oraz prowadzenia sprawozdawczości przez dostawców</b>  |   |   |  |
| <b>Art. 3 ust.1</b> | Do celów art. 7a ust. 2 dyrektywy 98/70/WE państwa członkowskie zapewniają stosowanie przez dostawców metody obliczania określonej w załączniku I do niniejszej dyrektywy w celu określenia intensywności emisji gazów cieplarnianych dostarczanych przez nich paliw.  | N |   | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |
| <b>Art. 3 ust.2</b> | 2. Do celów art. 7a ust. 1 akapit drugi i art. 7a ust. 2 dyrektywy 98/70/WE państwa członkowskie wymagają od dostawców przedstawiania w ich sprawozdaniach danych z zastosowaniem definicji i metody obliczania określonych w załączniku I do niniejszej dyrektywy. Dane przedkłada się corocznie przy zastosowaniu wzoru określonego w załączniku IV do niniejszej dyrektywy. | N |   | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |
| <b>Art. 3 ust.3</b> | 3. Do celów art. 7a ust. 4 dyrektywy 98/70/WE każde państwo członkowskie zapewnia, aby grupa dostawców, która chce być uznawana za jednego dostawcę, wypełniała w tym państwie członkowskim swoje obowiązki wynikające z art. 7a ust. 2.   | N |   | Transpozycja w art 30d ust.1 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |
| <b>Art. 3 ust.4</b> | 4. W odniesieniu do dostawców będących MŚP państwa członkowskie stosują uproszczoną metodę określoną w załączniku I do niniejszej dyrektywy.   | T | <b>Załącznik.</b><br>Wzór sprawozdania rocznego dotyczącego | A7. Należy podać państwo, z którego pochodzi surowiec do produkcji paliwa bez zawartości biokomponentów. (...) W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.<br>A8. Należy podać nazwę handlową surowca, z którego |

|                      |  |   |  |  |
|----------------------|--|---|--|--|
|                      |  |   | emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej.<br><b>Objaśnienia szczegółowe do wzoru sprawozdania. Część A. Paliwa bez zawartości biokomponentó w.</b><br><b>A7 – A9</b> | wytworzone zostało paliwo bez zawartości biokomponentów. (...) W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.<br>A9. Należy podać gęstość surowca wyrażoną w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego, zwanego dalej „API”, z którego wytworzono zostało paliwo bez zawartości biokomponentu. (...) W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”. |
| <b>Art. 4</b>        | <b>Obliczanie podstawowej normy dla paliw i redukcji intensywności emisji gazów cieplarnianych</b>   |   |  |  |
|                      | Do celów weryfikacji przestrzegania przez dostawców ich obowiązków wynikających z art. 7a ust. 2 dyrektywy 98/70/WE państwa członkowskie wymagają od dostawców porównywania osiągniętej przez nich redukcji emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej z podstawową normą dla paliw określoną w załączniku II do niniejszej dyrektywy.   | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |
| <b>Art. 5</b>        | <b>Sprawozdawczość państw członkowskich</b>  |   |  |  |
| <b>Art. 5 ust. 1</b> | Przedkładając Komisji sprawozdania zgodnie z art. 8 ust. 3 dyrektywy 98/70/WE, państwa członkowskie dostarczają Komisji dane związane ze zgodnością z art. 7a tej dyrektywy, jak określono w załączniku III do niniejszej dyrektywy.   | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30g ust. 4 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw  |
| <b>Art. 5 ust. 2</b> | W celu zgłaszania danych określonych w załączniku III do niniejszej dyrektywy państwa członkowskie stosują narzędzia ReportNet Europejskiej Agencji Środowiska udostępnione zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 401/2009(9). Państwa członkowskie przesyłają dane za pośrednictwem elektronicznego transferu danych do centralnej bazy danych zarządzanej przez Europejską Agencję Środowiska. | N |  | Transpozycja w art. 30g ust. 3 ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw   |



|                               |  |   |  |   |
|-------------------------------|--|---|--|---|
| <b>Art. 5 ust. 3</b>          | Dane dostarcza się corocznie przy użyciu wzoru określonego w załączniku IV. Państwa członkowskie powiadamiają Komisję o dacie przekazania oraz podają nazwę wyznaczonego do kontaktów właściwego organu odpowiedzialnego za weryfikację danych i ich przekazywanie do Komisji  | N |  | Transpozycja w art. 30g ust. 4 ustawie z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw  |
| <b>Art. 6</b>                 | <b>Sankcje</b>   |   |  |   |
|                               | Państwa członkowskie ustanawiają przepisy dotyczące sankcji mających zastosowanie w przypadku naruszenia przepisów krajowych przyjętych na podstawie niniejszej dyrektywy i podejmują wszelkie niezbędne środki w celu zapewnienia ich wdrożenia. Przewidziane sankcje muszą być skuteczne, proporcjonalne i odstraszające. Państwa członkowskie powiadamiają Komisję o tych przepisach do dnia 21 kwietnia 2017 r. oraz niezwłocznie powiadamiają ją o wszelkich późniejszych zmianach mających wpływ na te przepisy. | N |  | Transpozycja w art. 35a pkt 8, art. 35b ust 2, art. 35c ust. 1 oraz w art. 35d ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |
| <b>Art. 7</b>                 | <b>Transpozycja</b>  |   |  |   |
| <b>Art. 7 ust. 1 – ust. 3</b> | 1. Państwa członkowskie wprowadzają w życie przepisy ustawowe, wykonawcze i administracyjne niezbędne do wykonania niniejszej dyrektywy najpóźniej do dnia 21 kwietnia 2017 r. Niezwłocznie przekazują Komisji tekst tych przepisów.   | N |  | § 2 Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia.  |
|                               | 2. Przepisy przyjęte przez państwa członkowskie zawierają odniesienie do niniejszej dyrektywy lub odniesienie takie towarzyszy ich urzędowej publikacji. Metody dokonywania takiego odniesienia określane są przez państwa członkowskie  | N |  | Nie wymaga wdrożenia.   |
|                               | 3. Państwa członkowskie przekazują Komisji tekst podstawowych przepisów prawa krajowego przyjętych w dziedzinie objętej niniejszą dyrektywą.   | N |  | Nie wymaga wdrożenia.   |
| <b>Art.8</b>                  | <b>Wejście w życie</b>   |   |  |   |
|                               | Niniejsza dyrektywa wchodzi w życie dwudziestego dnia po jej opublikowaniu w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej.  | N |  | Nie wymaga wdrożenia.   |
| <b>Art. 9</b>                 | <b>Adresaci</b>  |   |  |   |

|                            |  |   |  |  |
|----------------------------|--|---|--|--|
|                            | Niniejsza dyrektywa skierowana jest do państw członkowskich  | N |  | Nie wymaga wdrożenia.  |
| <b>Załącznik I</b>         | <b>METODA OBLICZANIA INTENSYWNOŚCI EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W CYKLU ŻYCIA PALIW I ENERGII ORAZ PROWADZENIA SPRAWOZDAWCZOŚCI W TYM ZAKRESIE PRZEZ DOSTAWCÓW</b>  |   |  |  |
| <b>Część 1</b>             | <b>Obliczanie intensywności emisji gazów cieplarnianych paliw i energii w odniesieniu do danego dostawcy</b>   |   |  |  |
| <b>Zał. 1, Cz.1, Pkt.1</b> | Intensywność emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliw i energii wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul (MJ) paliwa (gCO <sub>2</sub> /MJ).<br>1. Gazy cieplarniane uwzględniane do celów obliczenia intensywności emisji gazów cieplarnianych pochodzących z paliwa to dwutlenek węgla (CO <sub>2</sub> ), podtlenek azotu (N <sub>2</sub> O) i metan (CH <sub>4</sub> ). Do celów obliczania ekwiwalentu CO <sub>2</sub> emisje tych gazów przybierają w odniesieniu do emisji ekwiwalentu CO <sub>2</sub> następujące wartości: CO <sub>2</sub> : 1; CH <sub>4</sub> : 25; N <sub>2</sub> O: 298 | N |  | Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 32, 33, 34, 35 i 36 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw  |
| <b>Zał. 1, Cz.1, Pkt.2</b> | 2. Przy obliczaniu emisji gazów cieplarnianych nie uwzględnia się emisji pochodzących z produkcji maszyn i urządzeń stosowanych przy wydobywaniu, wytwarzaniu, rafinacji i wykorzystywaniu paliw kopalnych.  | N |  | Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 32 i 34 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw  |
| <b>Zał. 1, Cz.1, Pkt.3</b> | 3. Intensywność emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia wszystkich dostarczanych paliw i energii w odniesieniu do danego dostawcy oblicza się według następującego wzoru:<br>Intensywność emisji gazów cieplarnianych w odniesieniu do danego  | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |
|                            | $\text{dostawcy(\#)} = \frac{\sum_x (\text{GHGi}_x \times \text{AF} \times \text{MJ}_x) - \text{UER}}{\sum_x \text{MJ}_x}$   |   |  |  |

|                                     |  |   |  |  |
|-------------------------------------|--|---|--|--|
| <b>Zal. 1,<br/>Cz.1,<br/>Pkt.3a</b> | a) "#" oznacza dane identyfikacyjne dostawcy (tj. dane identyfikacyjne podmiotu zobowiązanego do zapłaty akcyzy) określone w rozporządzeniu Komisji (WE) nr 684/2009(11) jako numer akcyzowy podmiotu (numer akcyzowy systemu wymiany informacji dotyczących podatku akcyzowego (SEED) lub numer identyfikacyjny podatku od wartości dodanej (VAT) w tabeli 1 pkt 5 lit. a) w załączniku I do tego rozporządzenia w przypadku kodów rodzaju miejsca przeznaczenia 1-5 i 8), który jest również podmiotem zobowiązanym do zapłaty akcyzy zgodnie z art. 8 dyrektywy Rady 2008/118/WE(12) 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; | N |  | Transpozycja w art. 2 ust. 1 pkt 28, 30, 30b oraz w art. 30d ust 3 pkt 2 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw, w art. 3 pkt 12a, 12c, 12f, 12h i 45, art. 32 ust. 1, art. 32a ust. 1 pkt 1 lit c i e oraz w art. 35 ust. 1 pkt 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne a także poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30g ust. 4 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw |
| <b>Zal. 1,<br/>Cz.1,<br/>Pkt.3b</b> | 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 gromadzą dane równoważne zgodnie z przyjętym krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy;   | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |
| <b>Zal. 1,<br/>Cz.1,<br/>Pkt.3c</b> | c) "MJx" oznacza całkowitą dostarczoną energię przeliczoną w oparciu o ujęte w sprawozdaniu ilości paliwa "x" i wyrażoną w megadżulach. Oblicza się ją w następujący sposób:<br>(i) Ilość każdego paliwa według rodzaju paliwa<br>Otrzymuje się ją 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  | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |

określonymi w załączniku III do dyrektywy 2009/28/WE. 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 Wspólne Centrum Badawcze-EUCA-RCONCAWE (JEC)(13) (wersja 4) z lipca 2013 r.(14).

(ii) Jednoczesne wspólne przetwarzanie paliw kopalnych i biopaliw

Przetwarzanie obejmuje wszelkie modyfikacje dokonywane podczas cyklu życia dostarczonego paliwa lub dostarczonej energii, powodujące zmianę w strukturze molekularnej produktu. Dodanie denaturatu nie wchodzi w zakres takiego przetwarzania. Ilość biopaliw przetwarzanych wspólnie z paliwami pochodzenia niebiologicznego odzwierciedla stan biopaliwa po przetworzeniu. Ilość wspólnie przetwarzanego biopaliwa otrzymuje się zgodnie z bilansem energetycznym i wydajnością procesu wspólnego przetwarzania, jak określono w części C 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 dla państw członkowskich ilość i rodzaj każdego biopaliwa.

Ilość dostarczonego biopaliwa, które nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE, liczy się jako paliwo kopalne.

Do celów art. 6 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 443/2009(15) mieszanę benzyny z etanolem (E85) oblicza się jako oddzielne paliwo.

Jeżeli dane dotyczące ilości nie są gromadzone zgodnie z rozporządzeniem (WE) nr 684/2009, państwa członkowskie

|  |  |          |  |   |
|--|--|----------|--|---|
|  | <p>gromadzą dane równoważne zgodnie z przyjętym krajowym systemem sprawozdawczości w zakresie akcyzy.</p> <p>(iii) Ilość zużytej energii elektrycznej<br/>Jest to ilość energii elektrycznej zużytej w pojazdach drogowych lub motocyklach, w przypadku gdy dostawca ujmuje tę ilość w sprawozdaniu dla odpowiedniego organu każdego państwa członkowskiego zgodnie z następującym wzorem:<br/>Zużyta energia elektryczna = przebyty dystans (km) × wydajność zużycia energii elektrycznej (MJ/km);</p>  |          |  |   |
| <p><b>Zał. 1,<br/>Cz.1,<br/>Pkt.3d</b></p> | <p>d) Redukcja emisji w segmencie wydobywczym<br/>"Redukcja emisji w segmencie wydobywczym" oznacza redukcję emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym zgłoszoną przez dostawcę, mierzoną w gCO<sub>2</sub>, jeżeli jest określona ilościowo i ujęta w sprawozdawczości zgodnie z określonymi niżej wymogami.</p> <p>(i) Kwalifikowalność<br/>Redukcja emisji w segmencie wydobywczym ma zastosowanie wyłącznie w odniesieniu do części średnich wartości standardowych dla benzyny, oleju napędowego, sprężonego gazu ziemnego lub gazu płynnego (LPG) pochodzącej z segmentu wydobywczego.<br/>Redukcję emisji w segmencie wydobywczym pochodzącą z któregoś państwa można obliczyć jako redukcję emisji gazów cieplarnianych względem paliw pochodzących z jakiegokolwiek źródła surowców dostarczanych przez jakiegokolwiek dostawcę.<br/>Redukcję emisji w segmencie wydobywczym oblicza się tylko, jeżeli jest ona związana z projektami, które rozpoczęły się po dniu 1 stycznia 2011 r.<br/>Nie jest konieczne udowadnianie, że redukcja emisji w segmencie wydobywczym nie miałyby miejsca bez wymogu</p> | <p>N</p> |  | <p>Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.</p> |

|  |   |          |  |   |
|--|---|----------|--|---|
|  | <p>w zakresie sprawozdawczości określonego w art. 7a dyrektywy 98/70/WE.</p> <p>(ii) Obliczanie</p> <p>Szacowanie i zatwierdzanie redukcji emisji w segmencie wydobywczym odbywa się zgodnie z zasadami i normami określonymi w normach międzynarodowych, w szczególności ISO 14064, ISO 14065 i ISO 14066.</p> <p>Redukcja emisji w segmencie wydobywczym oraz emisje na poziomie bazowym mają być objęte monitorowaniem, sprawozdawczością i weryfikacją zgodnie z normą ISO 14064, a otrzymane wyniki mają mieć stopień wiarygodności równoważny stopniowi wiarygodności przewidzianemu w rozporządzeniu Komisji (UE) nr 600/2012(16) i rozporządzeniu Komisji (UE) nr 601/2012(17). 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;</p> |          |  |   |
| <p><b>Zal. 1,</b><br/><b>Cz.1,</b><br/><b>Pkt.3e</b></p> | <p>e) "GHGix" oznacza intensywność emisji gazów cieplarnianych paliwa lub energii "x" wyrażoną w gCO<sub>2</sub>eq/MJ. Dostawcy obliczają intensywność emisji gazów cieplarnianych każdego paliwa lub energii w następujący sposób:</p> <p>(i) intensywność emisji gazów cieplarnianych paliw pochodzenia niebiologicznego oznacza "ważoną intensywność emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia" w podziale na rodzaje paliwa określoną w ostatniej kolumnie tabeli w części 2 pkt 5 niniejszego załącznika;</p> <p>(ii) energię elektryczną oblicza się zgodnie z częścią 2 pkt 6;</p> <p>(iii) Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw</p> <p>Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw</p>   | <p>N</p> |  | <p>Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.</p> |

|                             |   |          |  |  |
|-----------------------------|---|----------|--|--|
|                             | <p>spełniających kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w 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 cyklu życia biopaliw zostały pozyskane zgodnie z umową lub systemem będącym przedmiotem decyzji na podstawie art. 7c ust. 4 dyrektywy 98/70/WE, które obejmują art. 7b ust. 2 tej dyrektywy, dane te są należy również wykorzystywać w celu ustalenia intensywności emisji gazów cieplarnianych biopaliw zgodnie z art. 7b ust. 1 tej dyrektywy. Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw niespełniających kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 7b ust. 1 dyrektywy 98/70/WE, jest równa intensywności emisji gazów cieplarnianych odpowiadającego im paliwa kopalnego otrzymanego z konwencjonalnej ropy lub konwencjonalnego gazu;</p> <p>(iv) Jednoczesne wspólne przetwarzanie paliw pochodzenia niebiologicznego i biopaliw</p> <p>Intensywność emisji gazów cieplarnianych biopaliw przetwarzanych wspólnie z paliwami kopalnymi odzwierciedla stan biopaliwa po przetworzeniu;</p> |          |  |  |
| <b>Zał. 1, Cz.1, Pkt.3f</b> | <p>f) "AF" stanowi czynnik dostosowania w odniesieniu do wydajności mechanizmu napędowego:</p> <p>Przeważająca technologia przekształcenia - Współczynnik wydajności:</p> <p>Silnik spalinowy wewnętrznego spalania - 1</p> <p>Elektryczny mechanizm napędowy o napędzie akumulatorowym - 0,4</p> <p>Elektryczny mechanizm napędowy o napędzie w postaci wodorowego ogniwa paliwowego - 0,4</p>   | <b>N</b> |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |
| <b>Zał. 1 Część 2</b>       | <b>Sprawozdawczość prowadzona przez dostawców paliw innych niż biopaliwa</b>  |          |  |  |

|   |   |                 |   |  |
|---|---|-----------------|---|--|
| <p><b>Zał. 1,<br/>Cz. 2,<br/>Pkt. 1</b></p> | <p>1. Redukcja emisji paliw kopalnych w segmencie wydobywczym<br/>Aby redukcja emisji w segmencie wydobywczym była kwalifikowalna do celów sprawozdawczości i metody obliczania, dostawcy ujmują w sprawozdaniu dla organów wyznaczonych przez państwa członkowskie następujące informacje:</p> <p>a) datę rozpoczęcia projektu, która musi być późniejsza niż dzień 1 stycznia 2011 r.;</p> <p>b) roczną redukcję emisji wyrażoną w gCO<sub>2</sub>;</p> <p>c) okres, w którym zgłoszona redukcja emisji miała miejsce;</p> <p>d) lokalizację projektu najbliżej źródła emisji wyrażoną we współrzędnych szerokości i długości geograficznej w stopniach do czwartego miejsca po przecinku;</p> <p>e) poziom bazowy emisji rocznych przed zastosowaniem środków redukcji emisji i roczne emisje po wdrożeniu tych środków, wyrażone w gCO<sub>2</sub> /MJ produkowanego surowca;</p> <p>f) jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący system i zgłoszoną redukcję emisji gazów cieplarnianych;</p> <p>g) jednorazowy numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i powiązany system;</p> <p>h) w przypadku gdy 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.</p> | <p><b>T</b></p> | <p><b>Załącznik.</b><br/>Część D<br/>Redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym dla paliw bez zawartości biokomponentó w (zwanej dalej „UER”).<br/><b>Objaśnienia szczegółowe do wzoru sprawozdania</b><br/>Część D<br/>Redukcja emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym dla paliw bez zawartości biokomponentó w (zwanej dalej „UER”).</p> | <p>Tabela w części D załącznika do rozporządzenia.</p> <p>Objaśnienia szczegółowe do części D.</p> <p>D5. Należy podać datę rozpoczęcia projektu UER w formacie „dd-mm-rrrr” – po 1 stycznia 2011 r.</p> <p>D6. Należy podać roczną wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych dla danego projektu UER w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla [tCO<sub>2</sub>eq].</p> <p>D7. Należy podać przedział czasowy, w którym UER nastąpiła w formacie od „dd-mm-rrrr” do „dd-mm-rrrr”.</p> <p>D8. Należy podać współrzędną szerokości geograficznej, na której znajdował się albo znajduje się projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.</p> <p>D9. Należy podać współrzędną długości geograficznej, na której znajdował się lub znajduje się dany projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84.</p> <p>D10. Należy podać bazową roczną emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii przed wprowadzeniem UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO<sub>2</sub>eq/MJ].</p> <p>D11. Należy podać roczną (za rok sprawozdawczy) emisję gazów cieplarnianych na jednostkę energii po wprowadzaniu projektu UER wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [gCO<sub>2</sub>eq/MJ].</p> <p>D3. Należy podać jednorazowy numer certyfikatu jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat.</p> <p>D4. Należy podać numer jednoznacznie identyfikujący metodę obliczania i związany z nim schemat redukcji emisji gazów cieplarnianych</p> <p>D2. Należy określić, czy UER pochodzi z wydobycia ropy naftowej czy z gazu ziemnego. W przypadku redukcji emisji związanej z wydobyciem ropy naftowej</p> |
|---|---|-----------------|---|--|



|                                      |  |          |   |  |
|--------------------------------------|--|----------|---|--|
|                                      |  |          |   | <p>należy uzupełnić pola od D12 do D19.</p> <p>D12. Należy podać średnioroczny historyczny współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej w wydobywanej ropy naftowej wyrażony w jednostkach bezwymiarowych [-].</p> <p>D13. Należy podać średnioroczny (za rok sprawozdawczy) współczynnik stosunku gazu ziemnego do ropy naftowej w wydobywanej ropy naftowej wyrażony w jednostkach bezwymiarowych [-].</p> <p>D14. Należy podać średnioroczne historyczne ciśnienie złożowe wyrażone w megapaskalach [MPa].</p> <p>D15. Należy podać średnioroczne ciśnienie złożowe wyrażone w megapaskalach [MPa] za rok sprawozdawczy.</p> <p>D16. Należy podać średnioroczną historyczną głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, wyrażoną w metrach [m].</p> <p>D17. Należy podać średnioroczną głębokość pokładów, z których wydobywana była ropa naftowa, wyrażoną w metrach [m] za rok sprawozdawczy.</p> <p>D18. Należy podać średnioroczny historyczny wskaźnik wydobywania wyrażony w metrach sześciennych na dzień [m<sup>3</sup>/dzień].</p> <p>D19. Należy podać średnioroczny wskaźnik wydobywania, wyrażony w metrach sześciennych na dzień [m<sup>3</sup>/dzień] za rok sprawozdawczy.</p> |
| <b>Zal. 1,<br/>Cz. 2,<br/>Pkt. 2</b> | <p>2. Pochodzenie</p> <p>"Pochodzenie" oznacza nazwę handlową surowca wymienioną w części 2 pkt 7 niniejszego załącznika, jednak wyłącznie w przypadkach, w których dostawcy posiadają niezbędne informacje z uwagi na:</p> <p>a) to, że 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(18); lub</p> | <b>T</b> | <b>Załącznik.</b><br>Wzór sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej. | <p>Tabela w części A załącznika do rozporządzenia.</p> <p>A8. Należy podać nazwę handlową surowca, z którego wytworzone zostało paliwo bez zawartości biokomponentów. Nazwa handlowa surowca powinna odpowiadać państwu pochodzenia. Domyślną listę państw pochodzenia surowca oraz nazw handlowych surowca zawiera tabela 1 załącznika rozporządzenia pt. „Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym”. W razie potrzeby można podać nazwę</p>   |

|                              |   |          |  |  |
|------------------------------|---|----------|--|--|
|                              | <p>b) ustalenia dotyczące wymiany informacji uzgodnione z innymi dostawcami.</p> <p>We wszystkich pozostałych przypadkach pochodzenie odnosi się do tego, czy paliwo pochodzi z UE czy spoza UE. Informacje, które dostawcy zgromadzili 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.</p> <p>W odniesieniu do biopaliw pochodzenie oznacza ścieżkę produkcji biopaliwa określoną w załączniku IV do dyrektywy 98/70/WE.</p> <p>W przypadku gdy wykorzystuje się wiele surowców, dostawcy ujmują w sprawozdaniu ilość produktu końcowego w tonach metrycznych każdego surowca produkowanego w odpowiednim zakładzie przetwórczym podczas roku sprawozdawczego.</p> |          | <p><b>Objaśnienia szczegółowe do wzoru sprawozdania.</b></p> <p>Część A.<br/>Paliwa bez zawartości biokomponentó w.<br/>A8</p> <p>Część B.<br/>B6</p>  | <p>handlową surowca nieuwzględnioną w tabeli. W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.</p> <p>Tabela w części B załącznika do rozporządzenia.<br/>B6. Należy wybrać ścieżkę produkcji danego biokomponentu z listy zawartej w tabelach II.1 oraz II.2 załącznika pt. „Zasady obliczania ograniczenia emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia biokomponentu” do ustawy o biokomponentach. W razie potrzeby należy podać ścieżkę produkcji danego biokomponentu nieuwzględnioną na ww. liście.</p>                                      |
| <b>Zal. 1, Cz. 2, Pkt. 3</b> | <p>3. Miejsce zakupu<br/>"Miejsce zakupu" oznacza państwo i nazwę zakładu przetwórczego, w którym paliwo lub energia przeszły ostatnią istotną przeróbkę, stosowane do nadawania pochodzenia zgodnie z rozporządzeniem Komisji (EWG) nr 2454/93(19).</p>  | <b>T</b> | <p><b>Załącznik.</b></p> <p>Część A.<br/>Paliwa bez zawartości biokomponentó w.<br/>Pole A5, A6</p> <p><b>Objaśnienia szczegółowe do wzoru sprawozdania.</b></p> <p>Część A. Paliwa bez zawartości biokomponentó w.<br/>Pole A5, A6.</p> | <p>Tabela w części A załącznika do rozporządzenia.</p> <p>Objaśnienia szczegółowe do wzoru sprawozdania.<br/>A5. Należy podać państwo pochodzenia paliwa bez zawartości biokomponentów tj. państwo, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu np. w rafinerii lub innym obiekcie przemysłowo – technicznym. (...).</p> <p>A6. Należy podać nazwę obiektu, z którego pochodzi paliwo bez zawartości biokomponentów, tj. obiektu, w którym paliwo uległo ostatniemu istotnemu przetworzeniu. Może to być rafineria lub innym obiekt przemysłowo – technologiczny. (...).</p> |
| <b>Zal. 1, Cz. 2,</b>        | <p>4. MŚP<br/>W drodze odstępstwa na rzecz dostawców będących MŚP</p>   | <b>T</b> | <p><b>Załącznik.</b><br/>Wzór</p>  | <p>A7. Należy podać państwo, z którego pochodzi surowiec do produkcji paliwa bez zawartości biokomponentów.</p>  |

|                              |   |   |  |  |
|------------------------------|---|---|--|--|
| <b>Pkt. 4</b>                | "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.   |   | sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej.<br><b>Objaśnienia szczegółowe do wzoru sprawozdania. Część A. Paliwa bez zawartości biokomponentó w. A7 – A9</b> | (...) W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.<br>A8. Należy podać nazwę handlową surowca, z którego wytworzone zostało paliwo bez zawartości biokomponentów. (...) W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”.<br>A9. Należy podać gęstość surowca wyrażoną w stopniach Amerykańskiego Instytutu Naftowego, zwanego dalej „API”, z którego wytworzono zostało paliwo bez zawartości biokomponentu. (...) W przypadku małych i średnich przedsiębiorców należy podać odpowiednio „UE” albo „poza UE”. |
| <b>Zal. 1, Cz. 2, Pkt. 5</b> | 5. Średnie wartości standardowe intensywności emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw innych niż biopaliwa i energii elektrycznej (TABELA)  | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |
| <b>Zal. 1, Cz. 2, Pkt. 6</b> | 6. Energia elektryczna<br>W odniesieniu do sprawozdawczości dostawców energii elektrycznej wykorzystywanej w pojazdach elektrycznych i motocyklach państwa członkowskie powinny prowadzić obliczenia średnich krajowych wartości standardowych w cyklu życia zgodnie z odpowiednimi normami międzynarodowymi.<br>Państwa członkowskie mogą również zezwolić swoim dostawcom na określenie wartości jednostek intensywności emisji gazów cieplarnianych (gCO <sub>2</sub> eq/MJ) w odniesieniu do energii elektrycznej w oparciu o dane zawarte w sprawozdawczości państw członkowskich na podstawie:<br>a) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1099/2008(20);<br>b) rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 525/2013(21); lub | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.   |

|                                   |  |          |  |   |
|-----------------------------------|--|----------|--|---|
|                                   | c) rozporządzenia delegowanego Komisji (UE) nr 666/2014(22).   |          |  |   |
| <b>Załącznik 1, Cz. 2, Pkt. 7</b> | 7. Nazwa handlowa surowca (TABELA)   | <b>T</b> | <b>Tabela 1. Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym</b> | Tabela. 1 Nazwy handlowe surowca stosowane w sprawozdaniu rocznym będąca częścią załącznika do rozporządzenia. (TABELA)   |
| <b>Załącznik II</b>               | <b>OBLICZANIE PODSTAWOWEJ NORMY DLA PALIW DLA PALIW KOPALNYCH</b>  |          |  |   |
|                                   | <p>Metoda obliczania</p> <p>a) Podstawową normę dla paliw oblicza się w następujący sposób, w oparciu o średnie zużycie paliw kopalnych w Unii w postaci benzyny, oleju napędowego, gazu płynnego (LPG) i sprężonego gazu ziemnego (CNG):<br/>gdzie:<br/>"x" oznacza różne paliwa i energię objęte zakresem niniejszej dyrektywy, określone w poniższej tabeli;<br/>"GHGix" oznacza intensywność emisji gazów cieplarnianych sprzedanej na rynku rocznej dostawy paliwa "x" lub energii objętych zakresem niniejszej dyrektywy wyrażoną w gCO<sub>2</sub> /MJ. Stosuje się wartości dotyczące paliw kopalnych określone w załączniku I część 2 pkt 5;<br/>"MJx" oznacza całkowitą dostarczoną energię przeliczoną w oparciu o ujęte w sprawozdaniu ilości paliwa "x" i wyrażoną w megadžulach.</p> <p>b) Dane dotyczące zużycia (tabela)</p> <p>Intensywność emisji gazów cieplarnianych. Podstawowa norma dla paliw w 2010 r. wynosi: 94,1 gCO<sub>2eq</sub>/MJ</p> | <b>N</b> |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydawane na podstawie art. 30h ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.        |
| <b>Załącznik III</b>              | <b>SPRAWOZDAWCZOŚĆ PAŃSTW CZŁONKOWSKICH DO KOMISJI</b>   |          |  |   |
| <b>Załącznik 3 Pkt. 1</b>         | 1. Do dnia 31 grudnia każdego roku państwa członkowskie składają sprawozdanie zawierające dane wymienione w pkt 3. W sprawozdaniu muszą zostać ujęte dane dotyczące wszystkich paliw i całej energii wprowadzonych do obrotu   | <b>N</b> |  | Transpozycja w art. 30g ust. 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw oraz poprzez rozporządzenie wydane na podstawie art. 30g ust. 4 tej ustawy. |

|                          |  |   |  |  |
|--------------------------|--|---|--|--|
|                          | w każdym z państw członkowskich. W przypadku mieszania wielu biopaliw z paliwami kopalnymi muszą zostać dostarczone dane w odniesieniu do każdego biopaliwa.   |   |  |  |
| <b>Zał. 3<br/>Pkt. 2</b> | 2. Dane wymienione w pkt 3 mają być przekazywane oddzielnie w odniesieniu do paliwa lub energii wprowadzonych do obrotu przez dostawców w danym państwie członkowskim (w tym przez dostawców prowadzących wspólną sprawozdawczość prowadzących działalność w jednym państwie członkowskim).  | N |  | Nie wymaga transpozycji.   |
| <b>Zał. 3<br/>Pkt. 3</b> | 3. Państwa członkowskie w odniesieniu do każdego paliwa i każdej energii mają składać Komisji sprawozdanie obejmujące następujące dane zagregowane zgodnie z pkt 2 i określone w załączniku I:<br>a) rodzaj paliwa lub energii;<br>b) ilość paliwa lub energii elektrycznej;<br>c) intensywność emisji gazów cieplarnianych;<br>d) redukcja emisji w segmencie wydobywczym;<br>e) pochodzenie;<br>f) miejsce zakupu. | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydane na podstawie art. 30g ust. 4 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw  |
| <b>Załącznik IV</b>      | <b>WZÓR DO CELÓW PRZEKAZYWANIA INFORMACJI DLA ZACHOWANIA SPÓJNOŚCI ZGŁOSZONYCH DANYCH</b>  | N |  | Transpozycja nastąpi poprzez rozporządzenie Ministra Energii wydane na podstawie art. 30g ust. 4 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw. |