

Warszawa, dnia 6 września 2022 r.

Poz. 1877

**ROZPORZĄDZENIE  
MINISTRA KLIMATU I ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>**

z dnia 6 sierpnia 2022 r.

**w sprawie 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 2022 r. poz. 1315 i 1576) zarządza się, co następuje:

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

**§ 2.** Użyte w rozporządzeniu określenie „kod referencyjny podmiotu realizującego NCR” oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki temu podmiotowi lub numer tego podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących.

**§ 3.** Sprawozdanie zawiera szczegółowe dane w zakresie:

- 1) roku, którego ono dotyczy;
- 2) sposobu realizacji obowiązku (realizacja indywidualna lub wspólna), w tym wskazanie:
  - a) nazwy podmiotu realizującego NCR,
  - b) kodu referencyjnego podmiotu realizującego NCR, o ile posiada,
  - c) nazw podmiotów, które przystąpiły do wspólnej realizacji NCR,
  - d) kodów referencyjnych podmiotów, które przystąpiły do wspólnej realizacji NCR, o ile posiadają;
- 3) zastosowania mechanizmu opłaty zastępczej;
- 4) paliw bez zawartości biokomponentów, w tym wskazanie:
  - a) rodzaju paliwa,
  - b) kodu CN paliwa,
  - c) źródła surowca lub procesu do wytworzenia paliwa,
  - d) ilości paliwa,
  - e) wartości opałowej paliwa,
  - f) całkowitej energii dostarczonej z paliwa,
  - g) emisji gazów cieplarnianych z paliwa w przeliczeniu na jednostkę energii;

<sup>1)</sup> Minister Klimatu i Środowiska kieruje działem administracji rządowej – klimat, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 27 października 2021 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Klimatu i Środowiska (Dz. U. poz. 1949).

<sup>2)</sup> Niniejsze rozporządzenie w zakresie swojej regulacji wdraża dyrektywę Rady (UE) 2015/652 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, Dz. Urz. UE L 129 z 27.05.2015, str. 53 oraz Dz. Urz. UE L 328 z 21.12.2018, str. 1).

- 5) biokomponentów zawartych w paliwach albo stanowiących samoistne paliwa, w tym wskazanie:
  - a) rodzaju biokomponentu,
  - b) informacji, czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju,
  - c) kodu CN biokomponentu,
  - d) rodzaju surowca zużytego do produkcji biokomponentu,
  - e) ścieżki produkcji biokomponentu,
  - f) kategorii surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów,
  - g) emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów,
  - h) ilości biokomponentu,
  - i) wartości opałowej biokomponentu,
  - j) całkowitej energii dostarczonej z biokomponentu,
  - k) emisji gazów cieplarnianych z biokomponentu w przeliczeniu na jednostkę energii;
- 6) energii elektrycznej stosowanej w pojazdach samochodowych, w tym wskazanie:
  - a) całkowitej energii dostarczonej z energii elektrycznej,
  - b) emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii;
- 7) wartości redukcji emisji gazów cieplarnianych osiągniętej z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym, zwanej dalej „UER”, w tym wskazanie:
  - a) nazwy projektu UER,
  - b) źródła surowca lub procesu,
  - c) numeru certyfikatu identyfikującego projekt UER,
  - d) numeru identyfikującego metodę obliczania i związany z nią schemat,
  - e) daty rozpoczęcia projektu UER,
  - f) rocznej UER,
  - g) okresu, dla którego osiągnięto UER,
  - h) współrzędnych geograficznych wyznaczających miejsce, gdzie jest realizowany projekt UER, określonych w stopniach szerokości geograficznej oraz długości geograficznej do czwartego miejsca po przecinku,
  - i) bazowej rocznej emisji gazów cieplarnianych przed wprowadzeniem projektu UER,
  - j) rocznej emisji gazów cieplarnianych po wprowadzeniu projektu UER;
- 8) podsumowania danych z poszczególnych części sprawozdania, w tym wskazanie:
  - a) całkowitej UER,
  - b) całkowitej ilości emisji gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii, pochodzącej z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z wyłączeniem UER, w tym danych dotyczących:
    - całkowitej ilości energii,
    - średniej szacowanej emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, przypadającej na całkowitą ilość paliwa,
    - średniej emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii,
  - c) całkowitej ilości emisji gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii netto, pochodzącej z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER, w tym danych dotyczących:
    - emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto,
    - redukcji emisji gazów cieplarnianych netto w porównaniu ze średnią wartością emisji z 2010 r.,
    - całkowitej wartości emisji gazów cieplarnianych,

- d) emisji pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, w tym danych dotyczących ilości dostarczonej energii dla poszczególnych kategorii surowców;
- 9) udziału w realizacji NCR podmiotów, które przystąpiły do wspólnej realizacji obowiązku, w tym wskazanie:
- a) kodu referencyjnego podmiotu realizującego NCR, o ile posiada, lub jego nazwy,
  - b) rodzaju paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej, o ile była uwzględniona w sprawozdaniu,
  - c) ilości paliwa lub biokomponentu, o których mowa w lit. b,
  - d) wartości opałowej paliwa lub biokomponentu, o których mowa w lit. b,
  - e) całkowitej energii dostarczonej z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej, o których mowa w lit. b,
  - f) emisji gazów cieplarnianych z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej, o których mowa w lit. b, w przeliczeniu na jednostkę energii,
  - g) kategorii surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów – w przypadku wykazania biokomponentu we wspólnej realizacji NCR.

§ 4. Wzór sprawozdania jest określony w załączniku do rozporządzenia.

§ 5. Traci moc rozporządzenie Ministra Energii z dnia 20 lipca 2017 r. w sprawie sprawozdania rocznego dotyczącego emisji gazów cieplarnianych w cyklu życia paliw i energii elektrycznej (Dz. U. poz. 1425 oraz z 2019 r. poz. 1551).

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

Minister Klimatu i Środowiska: *A. Moskwa*

Załącznik do rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska  
z dnia 6 sierpnia 2022 r. (Dz. U. poz. 1877)

WZÓR SPRAWOZDANIA ROCZNEGO DOTYCZĄCEGO EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W CYKLU ŻYCIA PALIW 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 2022 r. poz. 1315, z późn. zm.).

**Składający:** Podmiot realizujący Narodowy Cel Redukcyjny (NCR) w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 29 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw.

**Termin składania:** Do dnia 30 czerwca roku następującego po roku sprawozdawczym.

**Miejsce składania:** Urząd Regulacji Energetyki.

Państwo	POLSKA
<sup>1)</sup> Rok sprawozdawczy	
<sup>2)</sup> Nazwa podmiotu realizującego NCR	
<sup>3)</sup> Kod referencyjny podmiotu realizującego NCR	
<sup>4)</sup> Wspólna realizacja obowiązku (TAK/NIE)	
<sup>5)</sup> Zastosowanie mechanizmu opłaty zastępczej (TAK/NIE)	

**UWAGA: WYPEŁNIĆ W PRZYPADKU WSPÓLNEJ REALIZACJI NCR**

<sup>6)</sup> Nazwa podmiotu wspólnie realizującego NCR	<sup>7)</sup> Kod referencyjny podmiotu wspólnie realizującego NCR
Podmiot realizujący NCR nr 1	
Podmiot realizujący NCR nr 2	
...	

### CZEŚĆ A. PALIWA BEZ ZAWARTOŚCI BIOKOMPONENTÓW

A1) Rodzaj paliwa	A2) Kod CN paliwa	A3) Źródło surowca lub procesu	A4) Pość paliwa		A5) Wartość opałowa paliwa		A6) Całkowita energia dostarczona z paliwa [MJ]	A7) Emisja gazów cieplarnianych z paliwa w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]
			wartość	jednostka	wartość	jednostka		

### CZEŚĆ B. BIOKOMPONENTY (ZAWARTE W PALIWACH ORAZ STANOWIĄCE SAMOISTNE PALIWA)

B1) Rodzaj biokomponentu	B2) Czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju (TAK/NIE)	B3) Kod CN biokomponentu	B4) Rodzaj surowca zużytego do produkcji biokomponentu	B5) Ścieżka produkcji biokomponentu

B6) Kategoria surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów	B7) Emisja gazów cieplarnianych pochodząca z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikająca z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów	B8) Pość biokomponentu	B9) Wartość opałowa biokomponentu		B10) Całkowita energia dostarczona z biokomponentu [MJ]	B11) Emisja gazów cieplarnianych z biokomponentu w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]
			wartość	jednostka		

### CZEŚĆ C. ENERGIA ELEKTRYCZNA

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

c <sup>1)</sup> Całkowita energia dostarczona z energii elektrycznej [MJ]	c <sup>2)</sup> Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]

### CZEŚĆ D. UER<sup>\*)</sup>

**UWAGA: WYPEŁNIĆ W PRZYPADKU DOKONYWANIA ROZLICZENIA REDUKCJI EMISJI GAZÓW CIEPLARNIANYCH W SEGMENTCIE WYDOBYWCZYM**

D <sup>1)</sup> Nazwa projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym	D <sup>2)</sup> Źródła surowca lub procesu (np. gaz ziemny lub ropa naftowa)	D <sup>3)</sup> Numer certyfikatu identyfikujący projekt UER	D <sup>4)</sup> Numer identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat	D <sup>5)</sup> Data rozpoczęcia projektu UER (po 1 stycznia 2011 r.) [dd-mm-rrrr]

D <sup>6)</sup> Roczne UER [tCO <sub>2eq</sub> ]	D <sup>7)</sup> Okres, dla którego osiągnięto UER	Współrzędne geograficzne w stopniach do czwartego miejsca po przecinku		D <sup>10)</sup> Bazowa roczna emisja gazów cieplarnianych przed wprowadzeniem projektu UER [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]	D <sup>11)</sup> Roczna emisja gazów cieplarnianych po wprowadzeniu projektu UER [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]
		D <sup>8)</sup> szerokość geograficzna	D <sup>9)</sup> długość geograficzna		

<sup>\*)</sup> Wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych osiągniętej z projektu redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym.

## CZEŚĆ E. PODSUMOWANIE

### 1. UER

<sup>E1)</sup> Całkowita UER [gCO <sub>2eq</sub> ]	
<sup>E2)</sup> Całkowita ilość energii [MJ]	<sup>E4)</sup> Średnia emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]
<sup>E3)</sup> 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, wyrażona w jednostkach energii [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]	

\*<sup>1)</sup> UER nie jest uwzględniana.

### 3. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii netto, pochodzącej z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów i energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER

<sup>E5)</sup> Emisja gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii netto* <sup>1)</sup> [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]	<sup>E6)</sup> Redukcja emisji gazów cieplarnianych netto w porównaniu ze średnią wartością z 2010 r.* <sup>1)</sup> [%]	<sup>E7)</sup> Całkowita wartość emisji gazów cieplarnianych [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]
--	--	---

\*<sup>1)</sup> Wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, nie jest uwzględniana w obliczeniach.

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

<sup>E8)</sup> Kategoria surowca	<sup>E9)</sup> Ilość dostarczonej energii [MJ]	<sup>E10)</sup> Szacunkowa wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]
Rosliny wysokoskrobiowe		12
Rosliny cukrowe		13
Rosliny oleiste		55
Inne rośliny		0

**CZĘŚĆ F. UDZIAŁ W REALIZACJI NCR**

**UWAGA: WYPEŁNIĆ W PRZYPADKU WSPÓLNEJ REALIZACJI NCR**

**1. Wkład podmiotu realizującego NCR nr 1**

F1) Kod referencyjny lub nazwa podmiotu realizującego NCR	F2) Rodzaj paliwa, rodzaj biokomponentu lub energia elektryczna	F3) Ilość paliwa lub biokomponentu		F4) Wartość opałowa paliwa lub biokomponentu		F5) Całkowita energia dostarczona z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej [MJ]	F6) Emisja gazów cieplarnianych z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2,eq</sub> /MJ]	F7) Kategoria surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów
		wartość	jednostka	wartość	jednostka			
	...							

**2. Wkład podmiotu realizującego NCR nr 2**

F1) Kod referencyjny lub nazwa podmiotu realizującego NCR	F2) Rodzaj paliwa, rodzaj biokomponentu lub energia elektryczna	F3) Ilość paliwa lub biokomponentu		F4) Wartość opałowa paliwa lub biokomponentu		F5) Całkowita energia dostarczona z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej [MJ]	F6) Emisja gazów cieplarnianych z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2,eq</sub> /MJ]	F7) Kategoria surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów
		wartość	jednostka	wartość	jednostka			
	...							

## 3. Wkład podmiotu realizującego NCR nr ...

F1) Kod referencyjny lub nazwa podmiotu realizującego NCR	F2) Rodzaj paliwa, rodzaj biokomponentu lub energia elektryczna	F3) Ilość paliwa lub biokomponentu		F4) Wartość opałowa paliwa lub biokomponentu		F5) Całkowita energia dostarczona z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej [MJ]	F6) Emisja gazów cieplarnianych z paliwa, biokomponentu lub energii elektrycznej w przeliczeniu na jednostkę energii [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]	F7) Kategoria surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów
		wartość	jednostka	wartość	jednostka			
	...							

## OBJAŚNIENIA

Objaśnienia zgodne z numeracją zastosowaną w rubrykach wzoru sprawozdania znajdują się w pkt II.

### I. OBJAŚNIENIA OGÓLNE

1. Podmiot składający sprawozdanie wykazuje w częściach A–E tylko i wyłącznie dane dotyczące prowadzonej przez niego działalności. W przypadku gdy podmiot składający sprawozdanie realizuje NCR wspólnie z innym podmiotem lub innymi podmiotami, wypełnia dodatkowo część F sprawozdania. W przypadku realizacji NCR wspólnie z innym podmiotem lub innymi podmiotami każdy z tych podmiotów również składa do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (Prezesa URE) oddzielne sprawozdanie.

2. Do sprawozdania należy dołączyć informację, o której mowa w art. 30i ust. 1a ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o systemie monitorowania i kontrolowania jakości paliw (Dz. U. z 2022 r. poz. 1315, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o jakości paliw”.

3. Wielkości odnoszące się do jednostek objętości oraz jednostek masy należy wpisywać z dokładnością do jednego miejsca po przecinku, a odnoszące się do jednostek energii – do trzech miejsc po przecinku.

4. W przypadku wypełniania sprawozdania w postaci elektronicznej, jeżeli liczba kolumn lub wierszy nie odpowiada liczbie danych, które trzeba podać, należy dodać kolumnę lub wiersz. W przypadku wypełniania sprawozdania w postaci papierowej należy podać dane w tabeli w osobnym arkuszu.

5. W przypadku gdy wiersz w tabelach zawiera oznaczenie „...”, jest dozwolone wprowadzenie kolejnych wierszy w celu wypełnienia odpowiednio sprawozdania poszczególnymi danymi.

6. W przypadku gdy składający sprawozdanie realizuje NCR wspólnie z więcej niż 3 podmiotami, w części F należy wprowadzić dodatkowe tabele, tak by ich liczba odpowiadała liczbie podmiotów wspólnie realizujących NCR.

7. Do celów obliczenia ekwiwalentu CO<sub>2</sub> emisje gazów (dwutlenku węgla, podtlenku azotu i metanu) przybierają następujące wartości:

CO<sub>2</sub>:1;

CH<sub>4</sub>:25;

N<sub>2</sub>O:298.

## II. OBJAŚNIENIA SZCZEGÓŁOWE

(zgodnie z numeracją zastosowaną w rubrykach wzoru sprawozdania)

1) Należy wpisać rok, którego dotyczy sprawozdanie, w formacie „rrrr”.

2) Należy podać nazwę podmiotu realizującego NCR, składającego sprawozdanie.

3) Należy podać kod referencyjny podmiotu realizującego NCR, składającego sprawozdanie. Kod referencyjny oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE lub numer podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

4) Jeżeli podmiot realizujący NCR, składający sprawozdanie, realizuje obowiązek zapewnienia minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych wspólnie z innym podmiotem lub innymi podmiotami stosownie do art. 30d ust. 1 ustawy o jakości paliw, należy wpisać TAK. Jeżeli podmiot realizujący NCR, składający sprawozdanie, realizuje obowiązek zapewnienia minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych indywidualnie, należy wpisać NIE.

5) W przypadku skorzystania z mechanizmu opłaty zastępczej, o którym mowa w art. 37a ustawy o jakości paliw, należy wpisać TAK. Z opłaty zastępczej można skorzystać jedynie wtedy, gdy spełnia się wymagania wskazane w art. 37a tej ustawy.

6) Wypełnić w przypadku wspólnej realizacji NCR. Należy podać nazwę podmiotu wspólnie realizującego NCR. W przypadku wspólnej realizacji obowiązku zapewnienia minimalnej wartości ograniczenia emisji gazów cieplarnianych stosownie do art. 30d ustawy o jakości paliw – należy podać nazwę każdego z podmiotów wspólnie realizujących ten obowiązek; w tym celu należy wypełnić odpowiednio rubryki dotyczące podmiotów realizujących NCR nr 1, nr 2 i następne.

7) Wypełnić w przypadku wspólnej realizacji NCR. Kod referencyjny podmiotu wspólnie realizującego NCR oznacza numer koncesji wydanej przez Prezesa URE temu podmiotowi lub numer tego podmiotu w rejestrze podmiotów przywożących. Wypełnienie tego pola nie jest obowiązkowe.

### CZĘŚĆ A. PALIWA BEZ ZAWARTOŚCI BIOKOMPONENTÓW

<sup>A1)</sup> Należy podać nazwę jednego rodzaju paliwa, wybranego z poniższej listy:

- 1) benzyna silnikowa;
- 2) olej napędowy;
- 3) gaz skroplony (LPG);
- 4) sprężony gaz ziemny (CNG);

- 5) skroplony gaz ziemny (LNG);
- 6) olej do silników statków żeglugi śródlądowej;
- 7) wodór.

<sup>A2)</sup> Należy określić pojedynczy kod CN paliwa podanego w polu <sup>A1)</sup>.

<sup>A3)</sup> Należy podać nazwę źródła surowca lub procesu, jakiemu surowiec został poddany w celu wytworzenia paliwa. Listę źródeł surowców lub procesów określają przepisy wydane na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

<sup>A4)</sup> Należy podać całkowitą ilość paliwa, które podmiot realizujący NCR wytworzył, importował lub nabył wewnątrzspółnotowo, a następnie w roku sprawozdawczym:

- 1) rozporządził na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej przez dokonanie jakiegokolwiek czynności prawnej lub faktycznej skutkującej trwałym wyzbyciem się danego paliwa lub
- 2) zużył na potrzeby własne na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, z wyłączeniem przywozu paliw ciekłych przeznaczonych do użycia podczas transportu i przywożonych w standardowych zbiornikach, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.).

W przypadku sprężonego gazu ziemnego (CNG) lub skroplonego gazu ziemnego (LNG) należy podać całkowitą ilość tego paliwa, które podmiot realizujący NCR wprowadził do obrotu na stacji paliwowej lub stacji zakładowej.

Ilość benzyny silnikowej, oleju napędowego, oleju do silników statków żeglugi śródlądowej oraz wodoru należy podawać w litrach [l]. Ilość gazu skroplonego (LPG), sprężonego gazu ziemnego (CNG) oraz skroplonego gazu ziemnego (LNG) należy podawać w kilogramach [kg].

<sup>A5)</sup> Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju paliwa określoną w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Wartość opałową podaje się w jednostkach megadżul na liter [MJ/l] lub megadżul na kilogram [MJ/kg] w zależności od jednostki, w której poddano całkowitą ilość paliwa, bez zawartości biokomponentów, określoną w polu <sup>A4)</sup>.

<sup>A6)</sup> Należy podać całkowitą ilość energii dostarczonej z paliwa, wyrażoną w megadżulach [MJ], określoną jako iloczyn ilości paliw, bez zawartości biokomponentów, określonej w polu <sup>A4)</sup> oraz wartości opałowej danego paliwa określonej w polu <sup>A5)</sup>.

<sup>A7)</sup> Należy wprowadzić wartość emisji gazów cieplarnianych z paliwa, w przeliczeniu na jednostkę energii, w cyklu życia paliwa, która została określona zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

## **CZEŚĆ B. BIOKOMPONENTY (ZAWARTE W PALIWACH ORAZ STANOWIĄCE SAMOISTNE PALIWA)**

<sup>B1)</sup> Należy podać nazwę jednego rodzaju biokomponentu, wybranego z poniższej listy zgodnej z art. 2 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 25 sierpnia 2006 r. o biokomponentach i biopaliwach ciekłych (Dz. U. z 2022 r. poz. 403), zwanej dalej „ustawą o biokomponentach”:

- 1) bioetanol,
- 2) biometanol,
- 3) biobutanol,
- 4) ester,
- 5) bioeter dimetylowy,
- 6) czysty olej roślinny,
- 7) biowęglowodory ciekłe,
- 8) bio propan-butan,
- 9) bio propan,
- 10) skroplony biometan,
- 11) sprężony biometan,
- 12) biowodór

– wytworzone z biomasy z przeznaczeniem do wytwarzania paliw, z wyłączeniem innych paliw odnawialnych.

<sup>B2)</sup> Należy podać (TAK albo NIE), czy biokomponent spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach.

<sup>B3)</sup> Należy określić pojedynczy kod CN biokomponentu podanego w polu <sup>B1)</sup>.

<sup>B4)</sup> Należy podać rodzaj surowca, który został wykorzystany do produkcji biokomponentu, wybrany z poniższej listy:

- 1) algi, jeżeli są hodowane na lądzie, w stawach lub w fotobioreaktorach;
- 2) frakcja ulegająca biodegradacji pochodząca z przetwarzania zmieszanych odpadów komunalnych, ale niepozyskiwana w ramach selektywnego zbierania odpadów z gospodarstw domowych mającego na celu osiągnięcie poziomów, o których mowa w art. 3b ust. 1 pkt 1

- ustawy z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (Dz. U. z 2022 r. poz. 1297, z późn. zm.);
- 3) bioodpady w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699, z późn. zm.) pochodzące z gospodarstw domowych, zbierane selektywnie zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 24 tej ustawy;
  - 4) frakcja biomasy pochodząca z odpadów przemysłowych, nienadająca się do wykorzystania w łańcuchu żywnościowym ludzi i zwierząt, w tym materiał pochodzący z obrotu detalicznego albo hurtowego oraz z przemysłu rolno-spożywczego, rybołówstwa i akwakultury, z wyłączeniem zużytego oleju kuchennego i tłuszczów zwierzęcych;
  - 5) słoma;
  - 6) obornik i osad ściekowy;
  - 7) ścieki z zakładów wytłaczania oleju palmowego i puste wiązki owoców palmy;
  - 8) smoła oleju talowego;
  - 9) surowa gliceryna;
  - 10) wycłoczyny z trzciny cukrowej;
  - 11) wtyłoki z winogron i osad winny z drożdży;
  - 12) łupiny orzechów;
  - 13) łuski nasion;
  - 14) kolby oczyszczone z ziaren kukurydzy;
  - 15) frakcja biomasy z gospodarki leśnej, taka jak kora, gałęzie, liście, igły, wierzchołki drzew, trociny, strużyny, oraz frakcja biomasy z gałęzi przemysłu opartych na leśnictwie;
  - 16) niespożywczy materiał celulozowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 32b ustawy o biokomponentach;
  - 17) materiał lignocelulozowy w rozumieniu art. 2 ust. 1 pkt 32a ustawy o biokomponentach, z wyjątkiem kłód tartacznych i kłód skrawanych;
  - 18) inne paliwa odnawialne;
  - 19) wychwytywanie i wykorzystanie dwutlenku węgla na potrzeby transportu, jeżeli źródło energii jest odnawialnym źródłem energii w rozumieniu art. 2 pkt 22 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378, z późn. zm.);

- 20) bakterie, jeżeli źródło energii jest odnawialnym źródłem energii w rozumieniu art. 2 pkt 22 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii;
- 21) zużyty olej kuchenny;
- 22) tłuszcze zwierzęce;
- 23) inny (proszę wskazać nazwę): .....

<sup>B5)</sup> Należy wybrać ścieżkę produkcji danego biokomponentu z poniższej listy:

- 1) bioetanol z buraka cukrowego;
- 2) bioetanol z pszenicy (nośnik energii do procesów technologicznych – nieokreślony);
- 3) bioetanol z pszenicy (nośnik energii do procesów technologicznych – węgiel brunatny wykorzystywany w elektrociepłowni);
- 4) bioetanol z pszenicy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w konwencjonalnym kotle);
- 5) bioetanol z pszenicy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni);
- 6) bioetanol z pszenicy (słoma jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni);
- 7) bioetanol z kukurydzy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni);
- 8) bioetanol z trzciny cukrowej;
- 9) część ze źródeł odnawialnych eteru etylo-tert-butyłowego (ETBE);
- 10) część ze źródeł odnawialnych eteru etylo-tert-amylowego (TAEE);
- 11) estry metylowe kwasów tłuszczowych z ziaren rzepaku;
- 12) estry metylowe kwasów tłuszczowych ze słonecznika;
- 13) estry metylowe kwasów tłuszczowych z soi;
- 14) estry metylowe kwasów tłuszczowych z oleju palmowego (technologia nieokreślona);
- 15) estry metylowe kwasów tłuszczowych z oleju palmowego (technologia z wychwytem metanu w olejarni);
- 16) estry metylowe kwasów tłuszczowych ze zużytego oleju roślinnego lub zwierzęcego;

- 17) hydrowodowany olej roślinny z ziaren rzepaku;
- 18) hydrowodowany olej roślinny ze słonecznika;
- 19) hydrowodowany olej roślinny z oleju palmowego (technologia wytwarzania dowolna);
- 20) hydrowodowany olej roślinny z oleju palmowego (technologia z wychwytem metanu w olejarni);
- 21) czysty olej roślinny z ziaren rzepaku;
- 22) biogaz z organicznych odpadów komunalnych jako sprężony gaz ziemny;
- 23) biogaz z mokrego obornika jako sprężony gaz ziemny;
- 24) biogaz z suchego obornika jako sprężony gaz ziemny;
- 25) bioetanol ze słomy pszenicy;
- 26) bioetanol z odpadów drzewnych;
- 27) bioetanol z drewna uprawianego;
- 28) węglowodory syntetyczne wytwarzane metodą Fishera-Tropscha z odpadów drzewnych;
- 29) węglowodory syntetyczne wytwarzane metodą Fishera-Tropscha z drewna uprawianego;
- 30) eter dimetylowy z odpadów drzewnych;
- 31) eter dimetylowy z drewna uprawianego;
- 32) biometanol z odpadów drzewnych;
- 33) biometanol z drewna uprawianego;
- 34) część ze źródeł odnawialnych eteru metylo-tert-butylowego (MTBE);
- 35) bioetanol z buraka cukrowego (bez biogazu z wywaru gorzelniczego, gaz ziemny jako paliwo technologiczne w konwencjonalnym kotle);
- 36) bioetanol z buraka cukrowego (z biogazem z wywaru gorzelniczego, gaz ziemny jako paliwo technologiczne w konwencjonalnym kotle);
- 37) bioetanol z buraka cukrowego (bez biogazu z wywaru gorzelniczego, gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 38) bioetanol z buraka cukrowego (z biogazem z wywaru gorzelniczego, gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);

- 39) bioetanol z buraka cukrowego (bez biogazu z wywaru gorzelniczego, węgiel brunatny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 40) bioetanol z buraka cukrowego (z biogazem z wywaru gorzelniczego, węgiel brunatny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 41) bioetanol z kukurydzy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w konwencjonalnym kotle);
- 42) bioetanol z kukurydzy (węgiel brunatny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 43) bioetanol z kukurydzy (pozostałości z leśnictwa jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 44) bioetanol z innych zbóż z wyłączeniem kukurydzy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w konwencjonalnym kotle);
- 45) bioetanol z innych zbóż z wyłączeniem kukurydzy (gaz ziemny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 46) bioetanol z innych zbóż z wyłączeniem kukurydzy (węgiel brunatny jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 47) bioetanol z innych zbóż z wyłączeniem kukurydzy (pozostałości z leśnictwa jako nośnik energii do procesów technologicznych w elektrociepłowni)\*);
- 48) estry metylowe kwasów tłuszczowych z oleju palmowego (otwarty staw ściekowy);
- 49) estry metylowe kwasów tłuszczowych z zużytego oleju kuchennego;
- 50) estry metylowe kwasów tłuszczowych z wytopionych tłuszczów zwierzęcych\*\*);
- 51) hydrolizowany olej roślinny z soi;
- 52) hydrolizowany olej roślinny z oleju palmowego (otwarty staw ściekowy);
- 53) hydrolizowany olej z zużytego oleju kuchennego;
- 54) hydrolizowany olej z wytopionych tłuszczów zwierzęcych;
- 55) czysty olej roślinny ze słonecznika;
- 56) czysty olej roślinny z soi;
- 57) czysty olej roślinny z oleju palmowego (otwarty staw ściekowy);

- 58) czysty olej roślinny z oleju palmowego (technologia z wychwytem metanu w olejarni);
- 59) czysty olej z zużytego oleju kuchennego;
- 60) olej napędowy wytwarzany metodą Fischera-Tropscha z odpadów drzewnych instalacji wolnostojącej;
- 61) olej napędowy wytwarzany metodą Fischera-Tropscha z drewna z upraw w instalacji wolnostojącej;
- 62) benzyna wytwarzana metodą Fischera-Tropscha z odpadów drzewnych w instalacji wolnostojącej;
- 63) benzyna wytwarzana metodą Fischera-Tropscha z drewna z upraw w instalacji wolnostojącej;
- 64) eter dimetylowy z odpadów drzewnych w instalacji wolnostojącej;
- 65) eter dimetylowy z drewna z upraw w instalacji wolnostojącej;
- 66) biometanol z odpadów drzewnych w instalacji wolnostojącej;
- 67) biometanol z drewna z upraw w instalacji wolnostojącej;
- 68) węglowodory syntetyczne wytwarzane metodą Fischera-Tropscha w procesie gazyfikacji łągu czarnego przeprowadzanym w celulozowni;
- 69) benzyna wytwarzana metodą Fischera-Tropscha w procesie gazyfikacji łągu czarnego przeprowadzanym w celulozowni;
- 70) eter dimetylowy wytwarzany w procesie gazyfikacji łągu czarnego przeprowadzanym w celulozowni;
- 71) metanol wytwarzany w procesie gazyfikacji łągu czarnego przeprowadzanym w celulozowni.

\*) Wartości standardowe dla procesów wykorzystujących kogenerację (CHP) obowiązują wyłącznie w przypadku, gdy całe ciepło technologiczne jest dostarczane przez CHP.

\*\*) Ma zastosowanie wyłącznie do biokomponentów wyprodukowanych z produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego sklasyfikowanych jako surowiec kategorii 1 i 2 zgodnie z rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) 1069/2009 z dnia 21 października 2009 r. określającym przepisy sanitarne dotyczące produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego i produktów pochodnych, nieprzeznaczonych do spożycia przez ludzi, i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1774/2002 (rozporządzenie o produktach ubocznych pochodzenia zwierzęcego) (Dz. Urz. UE L 300 z 14.11.2009, str. 1, z późn. zm.).

<sup>B6)</sup> Należy określić kategorię surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów. Kategorię należy wybrać z poniższej listy:

- 1) rośliny wysokoskrobiowe;
- 2) rośliny cukrowe;
- 3) rośliny oleiste;
- 4) inne rośliny.

<sup>B7)</sup> Należy wprowadzić podaną niżej wartość emisji gazów cieplarnianych dla wskazanej w polu <sup>B6)</sup> kategorii surowców użytych do produkcji biokomponentów, których uprawa powoduje pośrednią zmianę sposobu użytkowania gruntu:

- |                            |                              |
|----------------------------|------------------------------|
| 1) rośliny wysokoskrobiowe | 12 [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]; |
| 2) rośliny cukrowe         | 13 [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]; |
| 3) rośliny oleiste         | 55 [gCO <sub>2eq</sub> /MJ]; |
| 4) inne rośliny            | 0 [gCO <sub>2eq</sub> /MJ].  |

<sup>B8)</sup> Należy podać całkowitą ilość biokomponentu, który był wytworzony, importowany lub nabyty wewnątrzspółnotowo lub zakupiony od wytwórców krajowych w danym roku sprawozdawczym. Ilość biokomponentów ciekłych podaje się w litrach [l], a ilość biokomponentów gazowych – w kilogramach [kg]. W przypadku przeliczania ilości biokomponentów należy przyjąć gęstość biokomponentu w temperaturze 15 stopni Celsjusza [°C].

<sup>B9)</sup> Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju biokomponentu zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy o biokomponentach.

<sup>B10)</sup> Należy podać całkowitą ilość energii dostarczonej z danego rodzaju biokomponentu, wyrażoną w megadžulach [MJ], określoną jako iloczyn ilości biokomponentu (podanej w polu <sup>B8)</sup>) oraz wartości opałowej tego biokomponentu (podanej w polu <sup>B9)</sup>).

<sup>B11)</sup> Należy wprowadzić wartości emisji gazów cieplarnianych wyznaczone zgodnie z załącznikiem nr 2 do ustawy o biokomponentach lub na podstawie dostarczonego poświadczenia od wytwórcy biokomponentu. W przypadku gdy biokomponent nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach, jego wartość emisji gazów cieplarnianych jest równa emisji gazów cieplarnianych dla paliw bez zawartości biokomponentów.

### **CZEŚĆ C. ENERGIA ELEKTRYCZNA**

<sup>C1)</sup> Należy podać ilość całkowitej energii dostarczonej z energii elektrycznej, obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

<sup>C2)</sup> Należy podać wartość emisji gazów cieplarnianych dla energii elektrycznej, obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h i art. 30ha ustawy o jakości paliw.

### **CZEŚĆ D. UER**

Wytyczne w zakresie kwalifikowania Upstream Emission Reduction (UER) znajdują się w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Tylko ograniczenie emisji gazów cieplarnianych, które zostało osiągnięte w roku kalendarzowym, za który jest składane sprawozdanie, może zostać zaliczone do realizacji NCR.

<sup>D1)</sup> Należy podać nazwę projektu UER.

<sup>D2)</sup> Należy podać źródło surowca lub procesu, z którego pochodzi UER, np. z wydobycia ropy naftowej albo z wydobycia gazu ziemnego. Informację należy podać zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

<sup>D3)</sup> Należy podać numer certyfikatu identyfikujący projekt UER.

<sup>D4)</sup> Należy podać numer identyfikujący metodę obliczania i związany z nią schemat.

<sup>D5)</sup> Należy podać datę rozpoczęcia projektu UER w formacie „dd-mm-rrrr” – po 1 stycznia 2011 r. Za datę rozpoczęcia projektu UER uznaje się datę wygenerowania pierwszych redukcji emisji gazów cieplarnianych.

<sup>D6)</sup> Należy podać roczną wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych dla danego projektu UER w tonach ekwiwalentu dwutlenku węgla [tCO<sub>2eq</sub>], osiągniętą w roku, którego dotyczy sprawozdanie.

<sup>D7)</sup> Należy podać przedział czasowy, w którym osiągnięto UER, w formacie „od dd-mm-rrrr do dd-mm-rrrr”.

<sup>D8)</sup> Należy podać szerokość geograficzną, na której znajdował się albo znajduje projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 3 ust. 5 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne (Dz. U. z 2021 r. poz. 1990, z późn. zm.).

<sup>D9)</sup> Należy podać długość geograficzną, na której znajdował się lub znajduje dany projekt UER, do czwartego miejsca po przecinku, zgodnie z systemem WGS84, o którym mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 3 ust. 5 ustawy z dnia 17 maja 1989 r. – Prawo geodezyjne i kartograficzne.

<sup>D10)</sup> Należy podać bazową roczną emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii przed wprowadzeniem projektu UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul energii zawartej w surowcu [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ]. W przypadku gdy projekt rozpoczął się w ciągu roku kalendarzowego i dane niezbędne do wyliczeń nie są dostępne za cały rok, dopuszcza się ich ekstrapolację.

<sup>D11)</sup> Należy podać roczną (za rok sprawozdawczy) emisję gazów cieplarnianych na jednostkę energii po wprowadzaniu projektu UER, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul energii zawartej w surowcu [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ].

## CZEŚĆ E. PODSUMOWANIE

### 1. UER

<sup>E1)</sup> Należy podać całkowitą wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym w roku sprawozdawczym. Wartość ta jest sumą jednostkowych wartości podanych w rubrykach w polu <sup>D6)</sup>. Całkowitą UER należy podać w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}$ ].

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

<sup>E2)</sup> Należy podać całkowitą ilość energii dostarczonej w roku sprawozdawczym z paliw bez zawartości biokomponentów, z biokomponentów oraz z energii elektrycznej, wyrażoną w megadżulach [MJ]. Całkowitą ilość energii stanowi suma jednostkowych wartości podanych w rubrykach w polu <sup>A6)</sup>, w polu <sup>B10)</sup> oraz w polu <sup>C1)</sup>.

<sup>E3)</sup> Należy podać 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 i obliczaną jako iloraz wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A – sumę iloczynów ilości dostarczonej energii, podanej w polu <sup>E9)</sup>, i szacunkowej wartości emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów dla danej kategorii surowca, podanej w polu <sup>E10)</sup>,

B – całkowitą ilość energii podaną w polu <sup>E2)</sup>.

<sup>E4)</sup> Należy podać średnią emisję gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii dla paliw bez zawartości biokomponentów, dla biokomponentów oraz energii elektrycznej, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ], obliczaną zgodnie ze wzorem określonym w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

Wartość redukcji emisji gazów cieplarnianych w segmencie wydobywczym nie jest uwzględniana w obliczeniach.

### **3. Całkowita ilość emisji gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii netto, pochodzącej z wytworzonych, importowanych lub nabytych wewnątrzspółnotowo paliw, biokomponentów oraz z energii elektrycznej, z uwzględnieniem UER**

<sup>E5)</sup> Należy podać wartość emisji gazów cieplarnianych, w przeliczeniu na jednostkę energii netto, wyrażoną w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ], obliczaną zgodnie ze wzorem zawartym w przepisach wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

Wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, nie jest uwzględniana w obliczeniach.

<sup>E6)</sup> Redukcję emisji gazów cieplarnianych netto w porównaniu ze średnią wartością z 2010 r. wyraża się w procentach [%] i oblicza jako różnicę wartości A i B, gdzie poszczególne symbole oznaczają:

A – 100%,

B – iloraz wartości emisji gazów cieplarnianych netto, wyrażonej w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ], podanej w polu <sup>E5)</sup>, oraz średniej wartości emisji gazów cieplarnianych za 2010 r. – zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

Wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, nie jest uwzględniana w obliczeniach.

<sup>E7)</sup> Należy podać całkowitą wartość emisji gazów cieplarnianych w przeliczeniu na jednostkę energii, z uwzględnieniem emisji pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów, którą wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ] i oblicza jako sumę wartości podanej w polu <sup>E3)</sup> oraz wartości podanej w polu <sup>E5)</sup>.

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

<sup>E8)</sup> W polu są wskazane kategorie surowców do produkcji biokomponentów podane w polu <sup>B6)</sup>, których uprawa może prowadzić do pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów.

<sup>E9)</sup> Należy zsumować podane w polu <sup>B10)</sup> ilości całkowitej energii dostarczonej z biokomponentu, do którego produkcji użyto surowca, którego uprawa wynikała z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów. Ilość energii pochodzącej z danego biokomponentu należy podzielić na kategorie wskazane w polu <sup>B6)</sup>, np. dla kategorii roślin cukrowych należy zsumować całkowitą ilość energii, której przypisany jest opis „rośliny cukrowe” w polu <sup>B6)</sup>. Wartość wyraża się w megadżulach [MJ].

<sup>E10)</sup> W polu jest określona szacunkowa wartość emisji gazów cieplarnianych pochodzącej z uprawy surowców na potrzeby produkcji biokomponentów, wynikającej z pośredniej zmiany sposobu użytkowania gruntów; jest to wartość stała dla danej kategorii surowców. W obliczeniach należy używać tylko wartości podanych w polu <sup>B7)</sup>. Szacunkową wartość emisji wyraża się w gramach ekwiwalentu dwutlenku węgla na megadżul [ $\text{gCO}_{2\text{eq}}/\text{MJ}$ ].

### **CZĘŚĆ F. UDZIAŁ W REALIZACJI NCR**

Część F należy wypełnić jedynie w przypadku wspólnej realizacji NCR. Liczba wypełnionych tabel „Wkład podmiotu realizującego NCR” powinna odpowiadać liczbie podmiotów realizujących NCR, wskazanych w polu <sup>6)</sup>.

#### **1. Wkład podmiotu realizującego NCR nr 1**

<sup>F1)</sup> W przypadku wspólnej realizacji NCR należy wpisać kod referencyjny lub nazwę każdego podmiotu wspólnie realizującego NCR, który rozlicza wspólnie dane paliwo. Podanie kodu referencyjnego nie jest obowiązkowe.

<sup>F2)</sup> Należy podać nazwę rodzaju paliwa, biokomponentu lub wskazać energię elektryczną, które podmiot realizujący NCR nr 1 zaliczył do wspólnej realizacji NCR z podmiotem składającym sprawozdanie; należy wybrać z poniższej listy:

- 1) gaz skroplony (LPG);
- 2) sprężony gaz ziemny (CNG);
- 3) skroplony gaz ziemny (LNG);
- 4) wodór;
- 5) benzyna silnikowa;

- 6) olej napędowy;
- 7) olej do silników statków żeglugi śródlądowej;
- 8) energia elektryczna;
- 9) biokomponenty (zawarte w paliwach oraz stanowiące samoistne paliwa); należy podać rodzaj biokomponentu z listy poniżej (zgodnej z art. 2 ust. 1 pkt 3 ustawy o biokomponentach):
  - bioetanol,
  - biometanol,
  - biobutanol,
  - ester,
  - bioeter dimetylowy,
  - czysty olej roślinny,
  - biowęglowodory ciekłe,
  - bio propan-butan,
  - bio propan,
  - skroplony biometan,
  - sprężony biometan,
  - biowodór.

<sup>F3)</sup> Należy podać ilość paliwa lub biokomponentu wymienionego w polu <sup>F2)</sup>, którą podmiot realizujący NCR nr 1 wytworzył, importował lub nabył wewnątrzspółnotowo w roku sprawozdawczym, a następnie wykorzystał do wspólnej realizacji NCR z podmiotem składającym sprawozdanie. Ilość benzyny silnikowej, oleju napędowego, oleju do silników statków żeglugi śródlądowej oraz wodoru należy podać w litrach [l]. Ilość gazu skroplonego (LPG), sprężonego gazu ziemnego (CNG), skroplonego gazu ziemnego (LNG) należy podać w kilogramach [kg], ilość biokomponentów ciekłych – w litrach [l], a ilość biokomponentów gazowych – w kilogramach [kg]. W przypadku przeliczania ilości biokomponentów należy przyjąć gęstość biokomponentu w temperaturze 15 stopni Celsjusza [°C]. W przypadku energii elektrycznej – pozostawić pole puste.

<sup>F4)</sup> Należy wprowadzić wartość opałową dla danego rodzaju paliwa (LPG, CNG, LNG, wodór, benzyna silnikowa, olej napędowy, olej do silników statków żeglugi śródlądowej) określoną w przepisach

wydanych na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Dla danego rodzaju biokomponentu należy wprowadzić wartość opałową zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 23 ust. 3 ustawy o biokomponentach. W przypadku energii elektrycznej pozostawić pole puste. Wartość opałową podaje się w jednostkach megadžul na liter [MJ/l] lub megadžul na kilogram [MJ/kg] – w zależności od jednostki, w której podano całkowitą ilość w polu <sup>F3)</sup>.

<sup>F5)</sup> Dla paliw i biokomponentów należy podać całkowitą energię dostarczoną z tych paliw lub biokomponentów wyrażoną w megadžulach [MJ], określoną jako iloczyn ilości (podanej w polu <sup>F3)</sup>) oraz wartości opałowej (podanej w polu <sup>F4)</sup>). W przypadku energii elektrycznej należy podać ilość całkowitej energii dostarczonej z energii elektrycznej, wyrażoną w megadžulach [MJ], obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw.

<sup>F6)</sup> Dla paliw należy wprowadzić wartość emisji gazów cieplarnianych z paliwa w przeliczeniu na jednostkę energii, w cyklu życia paliwa, która została określona zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h ustawy o jakości paliw. Dla biokomponentu należy wprowadzić wartości emisji gazów cieplarnianych wyznaczone zgodnie z załącznikiem nr 2 do ustawy o biokomponentach lub na podstawie dostarczonego poświadczenia od wytwórcy biokomponentu. W przypadku gdy biokomponent nie spełnia kryteriów zrównoważonego rozwoju, o których mowa w art. 28b–28bc ustawy o biokomponentach, jego wartość emisji gazów cieplarnianych jest równa emisji gazów cieplarnianych dla paliw bez zawartości biokomponentów. Dla energii elektrycznej należy podać wartość emisji gazów cieplarnianych obliczoną zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 30h i art. 30ha ustawy o jakości paliw.

<sup>F7)</sup> Pole należy wypełnić jedynie w przypadku wskazania w polu <sup>F2)</sup> biokomponentu, w innym przypadku pozostawić puste. Należy określić kategorię surowca uprawianego na potrzeby produkcji biokomponentów. Kategorię należy wybrać z poniższej listy:

- 1) rośliny wysokoskrobiowe;
- 2) rośliny cukrowe;
- 3) rośliny oleiste;
- 4) inne rośliny.

## **2. Wkład podmiotu realizującego NCR nr 2**

## **3. Wkład podmiotu realizującego NCR nr...**

W przypadku wspólnej realizacji NCR przez większą liczbą podmiotów należy wpisać informacje dla tych podmiotów do kolejnych tabel analogicznie do objaśnień dotyczących tabeli 1. Jeżeli podmiotów jest więcej niż tabel w części F, tabele należy powielić i odpowiednio uzupełnić.