# PLAN NEUTRALNOŚCI KLIMATYCZNEJ

## SPIS TREŚCI


WYTYCZNE I WARUNKI

A. Wersje Planu Neutralności Klimatycznej

B. DANE DOTYCZĄCE INSTALACJI
1 Zgoda na wykorzystanie danych zawartych w tym pliku
2 Dane identyfikacje instalacji
3 Dane kontaktowe

C. OPIS INSTALACJI
1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów
2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)
3 Inne procesy nie objęte podinstalacjami

D. EMISJE HISTORYCZNE
1 Specyficzne emisje historyczne
2 Historyczne bezwzględne wielkości emisji (opcjonalne)

E. ŚRODKI, INWESTYCJE I KAMIENIE MILOWE
1 Zaplanowane środki
2 Szczegółowy opis inwestycji
3 Kamienie milowe
4 Wykaz środków i inwestycji wdrożonych jeszcze przed przedłożeniem planu neutralności klimatycznej (opcjonalni

F. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji ob

G. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji, dl

H. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla procesów nie ob

I. PODSUMOWANIE
1 Ogólne informacje o planie neutralności klimatycznej
2 Emisje historyczne
3 Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych
4 Wykresy Gantta dla środków, inwestycji i kamieni milowych
5 Szczegóły dotyczące środków, inwestycji i kamieni milowych
6 Podinstalacje produktowe
7 Podinstalacje rezerwowe
8 Inne procesy

J. DODATKOWE WYMAGANIA DOTYCZĄCE DANYCH, USTANAWIANE PRZEZ PAŃSTWA CZŁONKOWSKIE

K. UWAGI I DALSZE INFORMACJE


| | |
|---|---|
| Wersja językowa: | Polish |
| Nazwa dokumentu: | CNP Template_COM_pl_210224.xls |

**Informacje o dokumencie:**

| | |
|---|---|
| Nazwa instalacji: | Elektrociepłownia Czechnica |
| Niepowtarzalny identyfikator instalacji: | PL000000000000090 |
| Data odniesienia dla planu neutralności klimatycznej: | 2025-11-26 |

**Jeżeli przekazujecie Państwo plan neutralności klimatycznej wykorzystując drogę tradycyjną lub z wykorzystaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego, prosimy o skorzystanie z poniższego miejsca na podpis:**

Data

Imię, nazwisko i podpis
osoby prawnie odpowiedzialnej

# WYTYCZNE I WARUNKI

## Ogólne informacje o formularzu

1 Dyrektywa 2003/87/WE, ostatnio zmieniona dyrektywą 2023/959/EU (zwana dalej „dyrektywą w sprawie EU ETS"), zawiera wymóg, zgodnie z którym państwa członkowskie muszą przydzielać instalacjom bezpłatne uprawnienia na podstawie w pełni zharmonizowanych w całej Wspólnocie zasad (art. 10a ust. 1). Dyrektywa https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230605

2 Niniejsze zasady przydziału bezpłatnych uprawnień (zwane dalej „FAR") są zawarte w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 r. https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A32019R0331

3 Artykuł 10a ust. 5 dyrektywy EU ETS oraz z art. 22b rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR) stanowi, że przydział bezpłatnych uprawnień ulega obniżeniu o 20% w przypadku, gdy prowadzący instalacje, których poziom emisji gazów cieplarnianych jest wyższy niż 80. percentyl poziomów emisji dla odpowiednich wskaźników emisyjności dla produktów (w latach 2016/2017) nie przedłożył planu neutralności klimatycznej (CNP) zgodnego z art. 10b ust. 4 dyrektywy EU ETS, w ramach

4 Ponadto art. 10b ust. 4 dyrektywy EU ETS oraz z art. 22b ust 3 rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR) określa przyznanie dodatkowych 30% bezpłatnych uprawnień na rzecz ciepłownictwa w niektórych Państwach Członkowskich, pod warunkiem że prowadzący instalacje przedłożą plan neutralności klimatycznej (CNP) w ramach

5 Na podstawie art. 10b ust. 4 Dyrektywy EU ETS Komisja przyjęła Rozporządzenie Wykonawcze (UE) 2023/2441 (dalej „Rozporządzenie CNP"), które określa minimalną zawartość i format planu neutralności klimatycznej. Rozporządzenie można pobrać ze strony: https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/?uri=CELEX:32023R2441

6 Jest to wzór dla planów neutralności klimatycznej opracowany w imieniu Komisji przez jej konsultantów (Umweltbundesamt GmbH Austria). Poglądy wyrażone w tym pliku reprezentują poglądy autorów i niekoniecznie Komisji Europejskiej.

7 **Jest to ostateczna wersja wzoru planu neutralności klimatycznej z dnia 21 lutego 2024 r.**

## Jak korzystać z niniejszego dokumentu

7 Należy włączyć autosumowanie (które znajduje się w menu „Formuły").
Zaleca się przejrzenie najpierw całego dokumentu od początku do końca. Istnieje kilka funkcji, które poprowadzą Państwa przez cały formularz i które zależą od wprowadzonych wcześniej danych, takich jak zmiana koloru komórek, w przypadku gdy wprowadzenie danych nie jest konieczne (zob. kody kolorów poniżej).
W kilku polach można wybrać spośród określonych z góry danych. Aby dokonać wyboru z listy rozwijanej, należy kliknąć strzałkę widoczną na prawej krawędzi komórki albo wybrać komórkę, a następnie nacisnąć „Alt+strzałka w dół". Niektóre pola umożliwiają wpisywanie własnego tekstu, nawet jeśli istnieje przy nich lista rozwijana. Tak jest w przypadku, gdy listy rozwijane zawierają puste pozycje.

8 Kody kolorów i czcionek:

| | |
|---|---|
| **Czarny wytłuszczony tekst:** | Jest to tekst określający dane, których wprowadzenie jest obowiązkowe. |
| *Mniejszy tekst kursywą:* | Ten tekst zawiera dodatkowe wyjaśnienia. |
| | Żółte pola oznaczają dane, których wprowadzenie jest obowiązkowe. Jeśli jednak dany temat nie dotyczy instalacji, nie trzeba |
| | Jasnożółte pola wskazują, że wprowadzenie danych nie jest obowiązkowe. |
| | Zielone pola ukazują automatycznie obliczone wyniki. Czerwony tekst pokazuje komunikaty o błędzie (brakujące dane itp.). |
| | Zacienione pola wskazują, że w tym miejscu nie trzeba wpisywać danych, ponieważ wcześniej wybrano odpowiednie opcje. |
| | Państwa członkowskie powinny wypełnić szare zacienione pola przed opublikowaniem własnych wersji formularza. |
| | Jasnoszare pola służą do nawigacji i wstawiania hiperłączy. |

9 Panele nawigacyjne w górnej części każdego arkusza zawierają hiperłącza umożliwiające szybki dostęp do poszczególnych miejsc wprowadzania danych.

10 Niniejszy formularz zabezpieczono przed wprowadzaniem danych, z wyjątkiem żółtych pól. W celu zapewnienia przejrzystości nie ustanowiono jednak hasła. Pozwala to na pełne przeglądanie wszystkich formuł. Podczas korzystania z niniejszego dokumentu w celu wprowadzania danych zaleca się stosowanie zabezpieczenia. Arkusze powinny być chronione przez cały czas, z wyjątkiem momentu sprawdzenia poprawności formuł. Zaleca się wykonanie tego w oddzielnym dokumencie.

11 Aby zabezpieczyć formuły przed niezamierzonymi zmianami, które zwykle prowadzą do błędnych lub mylących wyników, niezmiernie ważne jest, by NIE UŻYWAĆ funkcji WYTNIJ I WKLEJ.
Jeśli chcą Państwo przenieść dane, należy najpierw je SKOPIOWAĆ i WKLEIĆ, a następnie usunąć niepotrzebne dane we wcześniejszym (błędnym) miejscu.

12 Pola z danymi nie zostały zoptymalizowane pod względem formatowania liczb i innych typów formatowania. Zabezpieczenie arkusza zostało jednak ograniczone, aby umożliwić Państwu korzystanie z własnych formatów. W szczególności mogą Państwo wybrać liczbę wyświetlanych miejsc po przecinku. Liczba miejsc po przecinku zasadniczo nie jest związana z dokładnością obliczenia. Zasadniczo należy wyłączyć opcję Excela „Dokładność jak wyświetlono". Więcej informacji na ten temat można uzyskać, korzystając z funkcji „Pomoc" w programie MS Excel.

13 **ZASTRZEŻENIE: Wszystkie formuły opracowano dokładnie i starannie. Nie można jednak całkowicie wykluczyć ryzyka błędów.**
**Jak już wcześniej wspomniano, zapewniono pełną przejrzystość w celu sprawdzenia poprawności obliczeń. Ani autorzy niniejszego dokumentu, ani Komisja Europejska nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody wynikające z nieprawidłowych lub mylących wyników obliczeń.**
**Pełną odpowiedzialność za przekazanie poprawnych danych właściwemu organowi ponosi użytkownik niniejszego dokumentu (tzn. prowadzący instalację objętą EU ETS).**

## Informacje dotyczące państwa członkowskiego:

Niniejszy dokument należy przekazać właściwemu organowi w następujący sposób:

Plan neutralności klimatycznej należy złożyć w ramach wniosku o przydział bezpłatnych uprawnień na lata 2026-2030
Możliwe sposoby wysłania wniosku:
1. Za pośrednictwem platformy ePUAP na elektroniczną skrzynkę podawczą IOŚ-PIB (/ios-pib/SkrytkaESP), lub
2. Wykorzystując drogę tradycyjną, zarówno w postaci papierowej jak i postaci elektronicznej umożliwiającej przetwarzanie danych (np. pliki .xls/.xlsx na płycie itp.) na adres:
Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami
ul. Słowicza 32
02-170 Warszawa

### Źródła informacji:

**Strony internetowe UE:**

Przepisy UE: http://eur-lex.europa.eu/en/index.htm

Ogólne informacje dotyczące https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-emissions-trading-system-eu-ets_pl

**Inne strony internetowe:**

www.kobize.pl

Pomoc techniczna:

### Szczegółowe wytyczne przekazywane przez państwo członkowskie:

## A. Wersje Planu Neutralności Klimatycznej

### I Wykaz wersji planu neutralności klimatycznej

*Niniejszy arkusz służy do śledzenia wersji planu neutralności klimatycznej. Każda wersja planu neutralności klimatycznej powinna mieć indywidualny numer wersji oraz dzień odniesienia.*

*W zależności od wymogów danego państwa członkowskiego dokument wymieniany pomiędzy właściwym organem a prowadzącym instalację może zawierać różne aktualizacje lub prowadzący instalację może sam śledzić wersje dokumentu. W każdym przypadku prowadzący instalację powinien przechowywać w dokumentacji kopię każdej wersji planu neutralności klimatycznej.*

*Status planu neutralności klimatycznej w dniu odniesienia należy wskazać w kolumnie „status". Możliwe rodzaje statusu to: „przekazany właściwemu organowi (CA)", „zwrócony z uwagami", „zatwierdzony przez właściwy organ (CA)", „projekt roboczy" itd.*

***W kilku miejscach w niniejszym dokumencie jest mowa o dokumentach zewnętrznych. Należy zauważyć, że wszelkie informacje zawarte w takich dokumentach zewnętrznych stanowią integralną część planu neutralności klimatycznej.***

| Nr wersji | Dzień odniesienia | Status w dniu odniesienia | Rozdziały, w których wprowadzono zmiany. Krótkie wyjaśnienie zmian |
|---|---|---|---|
| 1 | 2024-04-26 | projekt roboczy | Wniosek w temacie CNP przedstawiono na posiedzeniu Zarządu |
| 2 | 2024-06-21 | przekazane właściwemu organowi | Materiał zweryfikowany i zaakceptowany wewnetrznie |
| 3 | 2025-08-01 | projekt roboczy | Aktualizacja PNK |
| 3 | 2025-11-26 | przekazane właściwemu organowi | Materiał przyjęty przez Zarząd |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |
| | | | |

### II Okresy oceny efektywności wdrażania planu

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Okresy, w jakich oceniana jest skuteczność planu neutralności klimatycznej w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych: | | | | | | | 5 lat |
| Rok kolejnej oceny efektywności wdrażania planu: | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 | | |

## B. DANE DOTYCZĄCE INSTALACJI

### I Zgoda na wykorzystanie danych zawartych w tym pliku

*Informacje zawarte w tym pliku zostaną wykorzystane przez właściwy organ w celu ustalenia spełnienia warunku planu neutralności klimatycznej w zakresie przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji zgodnie z art. 10b dyrektywy EU ETS i art. 22b rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR). Ponadto informacje te mogą zostać przekazane Komisji Europejskiej w części lub w całości, jeśli o to poprosi, w celu sprawdzenia krajowych środków wykonawczych zgodnie z art. 11 ust. 1 dyrektywy EU ETS.*

*Proszę potwierdzić zgodę na wykorzystanie informacji zawartych w niniejszym planie neutralności klimatycznej*

Prowadzący instalację potwierdza, że ten plan neutralności klimatycznej może być stosowany przez właściwy organ i Komisję Europejską

*Granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi i poziomami emisji oraz konkretne wartości docelowe emisji są zgodne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych dla instalacji oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu w sprawie monitorowania i raportowania (UE) 2018/2066 (MRR) oraz w rozporządzeniu (UE) 2019/331 (FAR). Ma to również zastosowanie w przypadku ubiegania się o dodatkowy przydział na sieci ciepłownicze zgodnie z art. 22b FAR.*
*Do zakresu emisji nie wlicza się żadnych jednostek usuwania dwutlenku węgla ani redukcji emisji wykraczających poza granice systemowe danej instalacji i uzyskanych poprzez nabycie jednostek kompensacji emisji dwutlenku węgla.*

*Proszę potwierdzić, że wprowadzone dane dotyczące emisji są zgodne z warunkami opisanymi powyżej.*

Prowadzący instalację potwierdza zgodność granic systemowych emisji

### II Dane identyfikacje instalacji

#### 1 Informacje o prowadzącym instalację

| | | |
|---|---|---|
| (a) | **Nazwa prowadzącego instalację** | Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. |
| (b) | **Państwo członkowskie** | Polska |
| (c) | **Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu** | PL PL-0105-05 |
| (d) | **Nazwa właściwego organu:** | Marszałek Województwa Dolnośląskiego |
| (e) | **Czy plan neutralności klimatycznej jest sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego?** | PRAWDA |

*Litera e) ma zastosowanie wyłącznie do przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce, Bułgarii, Czechach i na Łotwie.*
*Jeżeli plan neutralności klimatycznej składany jest na poziomie przedsiębiorstwa ciepłowniczego, historyczne emisje oraz wartości docelowe należy zsumować dla wszystkich instalacji objętych planem neutralności klimatycznej, a sumy należy wpisać w arkuszach D_HistoricalEmissions oraz G_FallBackBM i H_OtherProcesses.*
*Instalacje z grupy instalacji o największej emisyjności dwutlenku węgla mogą opracować plan neutralności klimatycznej wyłącznie na poziomie instalacji. Instalacje ubiegające się o dodatkowy przydział uprawnień do emisji dla podinstalacji sieć ciepłownicza mogą złożyć plan neutralności klimatycznej na poziomie instalacji (jeżeli np. nie spełniają definicji przedsiębiorstwa ciepłowniczego w zakresie głównej działalności) lub jako przedsiębiorstwo ciepłownicze (jeżeli spełniają definicję przedsiębiorstwa ciepłowniczego). Jednak plan neutralności klimatycznej opracowany na poziomie przedsiębiorstwa ciepłowniczego powinien być rozliczany w ramach raportu dotyczącego neutralności klimatycznej również na poziomie przedsiębiorstwa.*
*Definicję przedsiębiorstwa ciepłowniczego określa Rozporządzenie wykonawcze Komisji (UE) 2023/2441 z dnia 31 października 2023 r. ustanawiające zasady stosowania dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w odniesieniu do treści i formatu planu neutralności klimatycznej niezbędnego do przydziału bezpłatnych uprawnień do emisji.*

#### 2 Dane o instalacji / instalacjach w ramach przedsiębiorstwa ciepłowniczego

**(a) Nazwa instalacji oraz ID**

| | | |
|---|---|---|
| i. | Nazwa instalacji: | Elektrociepłownia Czechnica |
| ii. | Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze: | 90 |

*Jest to zwykle liczba naturalna, tzn. kod inny niż identyfikator zezwolenia stosowany w rejestrze (EUTL).*
*Na przykład, jeśli identyfikator rejestru to PL000000000123456, proszę wpisać tutaj 123456. Odpowiedni identyfikator wraz z Państwem Członkowskim wybranym w punkcie (c) zostanie wyświetlony automatycznie w punkcie (f) poniżej.*

| | | |
|---|---|---|
| iii. | Niepowtarzalny identyfikator: | PL000000000000090 |

**(b) Adres/lokalizacja instalacji:**

| | | |
|---|---|---|
| i. | Adres, wiersz 1: | ul. Fabryczna 22 |
| ii. | Adres, wiersz 2: | |
| iii. | Miejscowość: | Wrocław |
| iv. | Województwo: | dolnośląskie |
| v. | Kod pocztowy: | 55-011 |
| vi. | Państwo: | Polska |

*Poniższa tabela dotyczy wyłącznie przedsiębiorstw ciepłowniczych w Polsce, Bułgarii, Czechach i na Łotwie, które przedkładają plan neutralności klimatycznej na poziomie przedsiębiorstwa ciepłowniczego.*
*Dane są możliwe do wprowadzenia, jeżeli powyżej, w punkcie "Czy plan neutralności klimatycznej jest sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego?" zaznaczono PRAWDA.*

*Proszę wymienić wszystkie dodatkowe instalacje w ramach przedsiębiorstwa ciepłowniczego powiązane i obsługiwane przez prowadzącego instalację objęte niniejszym planem neutralności klimatycznej.*

| Nr. | Nazwa instalacji: | Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze: | Niepowtarzalny identyfikator: | Adres: | Miejscowość: | Województwo: | Kod pocztowy: | Państwo: |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Elektrociepłownia Wrocław | 91 | PL000000000000091 | ul. Łowiecka 24 | Wrocław | dolnośląskie | 50-220 | Polska |
| 3 | Elektrociepłownia Zawidawie | 839 | PL000000000000839 | ul. Bierutowska 67A | Wrocław | dolnośląskie | 51-317 | Polska |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | |
| 20 | | | | | | | | |

## III Dane kontaktowe

**Z kim można się skontaktować w związku z planem neutralności klimatycznej?**

*Dużym ułatwieniem będzie wyznaczenie osoby do bezpośredniego kontaktu w przypadku pytań dotyczących planu neutralności klimatycznej. Wyznaczone osoby powinny być upoważnione do działania w imieniu prowadzącego instalację.*

**(a)** **Upoważniony przedstawiciel prowadzącego instalację:**

| | |
|---|---|
| **Tytuł:** | |
| **Imię:** | |
| **Nazwisko:** | |
| **Stanowisko:** | |
| **Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację):** | |
| **Numer telefonu:** | |
| **Adres e-mail:** | |

**(b)** **Główna osoba wyznaczona do kontaktów w kwestiach technicznych, jeżeli jest inna niż w lit. a):**

| | |
|---|---|
| **Tytuł:** | |
| **Imię:** | |
| **Nazwisko:** | |
| **Stanowisko:** | |
| **Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację):** | |
| **Numer telefonu:** | |
| **Adres e-mail:** | |

## C OPIS INSTALACJI

### I Wykaz podinstalacji

#### 1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

*Proszę tutaj wybrać wszystkie odpowiednie podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów, zgodne z podinstalacjami przedstawionymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).*

*Proszę również wymienić w tym miejscu wszelkie podinstalacje, których rozpoczęcie działalności jest planowane po złożeniu planu neutralności klimatycznej.*

*Jeżeli planowane jest rozpoczęcie lub zakończenie działalności podinstalacji po złożeniu planu neutralności klimatycznej, należy wybrać odpowiedni okres z listy rozwijanej. W przypadku braku wpisów przyjmuje się, że podinstalacja już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2050 roku.*

| Nr. | Rodzaj produktu | Rozpoczęcie | Zaprzestanie | Narażenie | CBAM? | Jednostka |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | |
| 2 | | | | | | |
| 3 | | | | | | |
| 4 | | | | | | |
| 5 | | | | | | |
| 6 | | | | | | |
| 7 | | | | | | |
| 8 | | | | | | |
| 9 | | | | | | |
| 10 | | | | | | |

#### 2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

*Proszę tutaj wybrać wszystkie odpowiednie podinstalacje dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back), zgodne z podinstalacjami przedstawionymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych BDR.*

*Proszę również wymienić w tym miejscu wszelkie podinstalacje, których rozpoczęcie działalności jest planowane po złożeniu planu neutralności klimatycznej.*

*Jeżeli planowane jest rozpoczęcie lub zakończenie działalności podinstalacji po złożeniu planu neutralności klimatycznej, należy wybrać odpowiedni okres z listy rozwijanej. W przypadku braku wpisów przyjmuje się, że podinstalacja już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2050 roku.*

*Zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Komisji (UE) 2023/2441 z dnia 31 października 2023 r. dotyczącego planu neutralności klimatycznej, w późniejszych arkuszach można podać konkretne emisje w odniesieniu do innych jednostek niż domyślne jednostki odpowiedniej działalności, tam gdzie jest to bardziej odpowiednie. Na przykład można podać specyficzne emisje dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple na tonę (zagregowanej) produkcji zamiast na TJ.*

*Proszę wpisać odpowiednią jednostkę produkcyjną w kolumnie „Jednostka". Jeżeli nie zostaną tam wprowadzone żadne wpisy, dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple i paliwie zostaną użyte domyślne jednostki TJ. W przypadku emisji procesowych domyślnymi jednostkami będą tony (zagregowanej) produkcji.*

| Nr. | Rodzaj podinstalacji | Dotyczy? | Rozpoczęcie działalności | Zaprzestanie działalności? | Narażenie CL? | CBAM? | Jednostka |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 11 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| non-CBAM) | FAŁSZ | | | PRAWDA | FAŁSZ | |
| 12 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL \| non-CBAM) | PRAWDA | <= 2023 | Brak | FAŁSZ | FAŁSZ | TJ |
| 13 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| CBAM) | FAŁSZ | | | PRAWDA | PRAWDA | |
| 14 | Podinstalacja sieci ciepłowniczej | PRAWDA | <= 2023 | Brak | FAŁSZ | FAŁSZ | TJ |
| 15 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | FAŁSZ | | | PRAWDA | FAŁSZ | |
| 16 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL \| non-CBAM) | FAŁSZ | | | FAŁSZ | FAŁSZ | |
| 17 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| CBAM) | FAŁSZ | | | PRAWDA | PRAWDA | |
| 18 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| non-CBAM) | FAŁSZ | | | PRAWDA | FAŁSZ | |
| 19 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL \| non-CBAM) | FAŁSZ | | | FAŁSZ | FAŁSZ | |
| 20 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | FAŁSZ | | | PRAWDA | PRAWDA | |

#### 3 Inne procesy nie objęte podinstalacjami

*Rozporządzenie Komisji (UE) 2023/2441 z dnia 31 października 2023 r. dotyczące planu neutralności klimatycznej wymaga, aby granice systemu obejmowały wszystkie istotne emisje z instalacji określone zgodnie z rozporządzeniem w sprawie monitorowania i raportowania (UE) 2018/2066. Oznacza to, że istotne mogą być emisje, które nie kwalifikują się do bezpłatnego przydziału, np. z produkcji energii elektrycznej lub ze spalania na pochodniach niezwiązanego z bezpieczeństwem.*

*Dlatego też prosimy o podanie w tym miejscu krótkiego opisu każdego procesu nieobjętego podinstalacjami oraz podanie odpowiednich jednostek produkcyjnych. Na przykład w przypadku produkcji energii elektrycznej można wprowadzić produkcję wyrażoną w „MWh" wyprodukowanej energii elektrycznej netto.*

*Jeżeli planowane jest rozpoczęcie lub zakończenie procesu nieobjętego bezpłatnym przydziałem po złożeniu planu neutralności klimatycznej, należy wybrać odpowiedni okres z listy rozwijanej. W przypadku braku wpisów przyjmuje się, że proces już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2050 roku.*

*Zidentyfikowane tutaj procesy będą traktowane podobnie jak wszystkie inne podinstalacje wymienione powyżej w kolejnych arkuszach dotyczących środków, inwestycji, kamieni milowych, wartości docelowych i wpływu na ograniczenie emisji.*

| Nr. | Krótka nazwa | Opis procesu | Rozpoczęcie | Zaprzestanie | Narażenie | CBAM? | Jednostka |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 21 | Energia elektryczna | Produkcja energii elektrycznej w skojarzeniu | <= 2023 | Brak | Nie dotyczy | Nie dotyczy | MWh |
| 22 | | | | | Nie dotyczy | Nie dotyczy | |
| 23 | | | | | Nie dotyczy | Nie dotyczy | |

## D. EMISJE HISTORYCZNE

## I Specyficzne emisje historyczne

### 1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

*Proszę wprowadzić tutaj emisje historyczne specyficzne ze względu na roczne poziomy działalności w przypadku każdej podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktów wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2 na odpowiednią jednostkę produkcji każdej podinstalacji dla każdego roku okresu odniesienia (zgodne z emisjami przypisanymi zgodnie z zasadami FAR i MRR - granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi mają być spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu (UE) 2019/331).*

*Średnia specyficznych emisji historycznych z lat 2019–2023 zostanie wykorzystana jako punkt odniesienia przy ustalaniu częściowych wartości docelowych w arkuszach F–H.*

*Specyficzne emisje oblicza się, dzieląc przypisane do podinstalacji emisje przez poziom działalności podinstalacji w każdym roku, określone w oparciu o odpowiednie zasady FAR zgodnie z danymi wprowadzonymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).*

*Lata, w których podinstalacja nie działała, należy pozostawić puste, także dla przypadków, w których nowa podinstalacja ma rozpocząć działalność dopiero po złożeniu planu neutralności klimatycznej. W tym drugim przypadku proszę podać szacunkową wielkość specyficznych emisji po przyszłym rozpoczęciu działalności.*

| Nr. | Rodzaj produktu | Jednostka | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Oszacowanie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

### 2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

*Proszę wprowadzić tutaj emisje historyczne specyficzne ze względu na roczne poziomy działalności w przypadku podinstalacji dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2 na odpowiednią jednostkę produkcji każdej podinstalacji dla każdego roku okresu odniesienia (zgodne z emisjami przypisanymi zgodnie z zasadami FAR i MRR - granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi mają być spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu (UE) 2019/331).*

*Jeżeli jednak w sekcji C.I.2 wybrano inne jednostki poziomów produkcji niż jednostki domyślne dla poziomu działalności (domyślnie TJ dla ciepła i paliwa, domyślną jednostką produkcji dla emisji procesowych są tony produktu związanego z podinstalacją emisyjną), emisje wyraża się w odniesieniu do odpowiednich (zagregowanych) poziomów produkcji w wybranych jednostkach. Przypisane emisje do podinstalacji należy jednak nadal obliczać zgodnie z odpowiednimi zasadami FAR, zgodnie z danymi wprowadzonymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).*

| Nr. | Rodzaj podinstalacji | Jednostka | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Oszacowanie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 11 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| non-CBAM) | t CO2e / TJ | | | | | | |
| 12 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL \| non-CBAM) | t CO2e / TJ | 85,340 | 86,369 | 70,050 | 80,147 | 51,219 | |
| 13 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| CBAM) | t CO2e / TJ | | | | | | |
| 14 | Podinstalacja sieci ciepłowniczej | t CO2e / TJ | 85,574 | 85,754 | 81,102 | 82,774 | 74,698 | |
| 15 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | t CO2e / TJ | | | | | | |
| 16 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL \| non- | t CO2e / TJ | | | | | | |
| 17 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| CBAM) | t CO2e / TJ | | | | | | |
| 18 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| non-CBAM) | t CO2e / t | | | | | | |
| 19 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL \| non-CBAM) | t CO2e / t | | | | | | |
| 20 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | t CO2e / t | | | | | | |

### 3 Specyficzne emisje historyczne procesów nie objętych podinstalacjami

*Proszę wpisać tutaj specyficzne emisje historyczne (przypisane zgodnie z zasadami FAR i MRR - granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emisjami historycznymi mają być spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych oraz wymogami określonymi w rozporządzeniu (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu (UE) 2019/331) dla każdego procesu nieobjętego podinstalacjami dla każdego roku okresu odniesienia.*

*Proszę upewnić się, że emisje są specyficzne ze względu na odpowiednie jednostki produkcyjne wybrane w sekcji C.I.3. Przypisane emisje należy obliczyć zgodnie z odpowiednimi zasadami FAR, zgodnie z danymi wprowadzonymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDR).*

| Nr. | Opis źródła emisji | Jednostka | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Oszacowanie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 21 | Energia elektryczna | t CO2e / MWh | 0,606 | 0,599 | 0,569 | 0,580 | 0,537 | |
| 22 | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | |

## II Historyczne bezwzględne wielkości emisji (opcjonalne)

### 1 Bezwzględne wielkości emisji dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów

*Proszę wpisać tutaj historyczne emisje bezwzględne, wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2, dla każdej podinstalacji na każdy rok okresu odniesienia. Wpisy tutaj są opcjonalne.*

| Nr. | Rodzaj produktu | Jednostka | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Oszacowanie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

### 2 Bezwzględne wielkości emisji dla podinstalacji, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

*Proszę wpisać tutaj historyczne emisje bezwzględne, wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2, dla każdej podinstalacji na każdy rok okresu odniesienia. Wpisy tutaj są opcjonalne.*

| Nr. | Rodzaj podinstalacji | Jednostka | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Oszacowanie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 11 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| non-CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 12 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL \| non-CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 13 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 14 | Podinstalacja sieci ciepłowniczej | t CO2e | | | | | | |
| 15 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 16 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL \| non- | t CO2e | | | | | | |
| 17 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 18 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| non-CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 19 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL \| non-CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 20 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | t CO2e | | | | | | |

### 3 Bezwzględne wielkości emisji dla procesów nie objętych podinstalacjami

*Proszę wpisać tutaj historyczne emisje bezwzględne, wyrażone w tonach ekwiwalentu CO2, dla każdego procesu nie objętego podinstalacjami na każdy rok okresu odniesienia. Wpisy tutaj są opcjonalne.*

| Nr. | Opis źródła emisji | Jednostka | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Oszacowanie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 21 | Energia elektryczna | t CO2e | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | |

## E. ŚRODKI, INWESTYCJE I KAMIENIE MILOWE

### I Zaplanowane środki

#### 1 Opis środków z uzasadnieniem

*Proszę wymienić tutaj wszystkie istotne planowane środki (np. elektryfikację pieców zasilanych paliwami kopalnymi) do 2050 r., podając dla każdego środka następujące informacje:*

- *okres, w którym planowane jest podjęcie środka. Jeżeli środek ma skutki w więcej niż jednym okresie, proszę wybrać okres, w którym zostanie wdrożony po raz pierwszy;*
- *krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator każdego środka, aby ułatwić odniesienie do każdego środka w dalszej części planu;*
- *szczegółowy opis każdego środka. Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).*

*Środki należy wprowadzać w sposób możliwie zagregowany. Np. optymalizacje procesów w różnych okresach można wprowadzić jako jeden środek z wybranym okresem, w którym optymalizacja zostanie wdrożona po raz pierwszy.*

| Nr. | Okres | Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator | Szczegółowy opis |
|---|---|---|---|
| ME1 | 2031-2035 | | |
| ME2 | <= 2025 | | |
| ME3 | <= 2025 | | |
| ME4 | 2026-2030 | | |
| ME5 | <= 2025 | | |
| ME6 | <= 2025 | | |
| ME7 | <= 2025 | | |
| ME8 | | | |
| ME9 | | | |
| ME10 | | | |

#### 2 Warunki podstawowe i potrzeby w zakresie infrastruktury oraz wpływ środków na obniżenie emisji gazów cieplarnianych

*Dla każdego środka określonego w punkcie 1) powyżej proszę podać następujące informacje:*

- *szczegółowy opis warunków podstawowych i potrzeb w zakresie infrastruktury (np. infrastruktura rurociągów CO2, infrastruktura zielonego wodoru, koszty H2 poniżej „x" €/MWh);*
- *kompleksowe uzasadnienie decyzji o środkach, dlaczego wybrano właśnie te środki, a nie inne potencjalne środki dekarbonizacji;*
- *jakościowa ocena skutków każdego środka (np. jeżeli dana instalacja jako pierwsza na świecie wdrożyła określoną technologię dekarbonizacji, wykazuje ona wykonalność szerszego wykorzystania przez inne instalacje). Ocena ilościowa zostanie przeprowadzona w dalszej części szablonu w arkuszach F–H.*

*Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).*

| Nr. | Szczegółowy opis warunków podstawowych | Uzasadnienie decyzji o środkach | Jakościowa ocena skutków |
|---|---|---|---|
| ME1 | Bezpośredni dostęp do dolnego źródła ciepła | | |
| ME2 | Dostęp do źródła gazu | | |
| ME3 | Dostęp do źródła gazu | | |
| ME4 | Dostęp do energii elektrycznej | | |
| ME5 | Dostęp do infrastruktury i terenu | | |
| ME6 | Dostęp do infrastruktury i terenu | | |
| ME7 | Łatwość dostarczenia węgla transportem kolejowym i drogowym | | |
| ME8 | | | |
| ME9 | | | |
| ME10 | | | |

#### 3 Podział ogólnego wpływu środków na kategorie

*Proszę przypisać każdy środek do jednego lub większej liczby następujących rodzajów technologii ograniczania emisji gazów cieplarnianych lub dekarbonizacji, stosownie do przypadku:*

*(i) przejście na technologie nisko- lub bezemisyjne*
*(ii) efektywność energetyczna i oszczędność energii*
*(iii) przejście z paliw kopalnych na:*
*(1) wodór*
*(2) energię elektryczną*
*(3) biomasę spełniającą kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczania emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w art. 38 ust. 5 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2018/2066*
*(4) paliwa alternatywne pochodzące ze strumienia odpadów*
*(5) inne źródła energii odnawialnej*
*(iv) zasobooszczędność, w tym mniejsze zużycie materiałów i recykling*
*(v) wychwytywanie, składowanie i utylizacja dwutlenku węgla*
*(vi) inne*

| Nr. | (i) przejście na technologie nisko- lub bezemisyjne | (ii) efektywność energetyczna i oszczędność energii | (iii) (1) wodór | (iii) (2) energia elektryczna | (iii) (3) biomasa KZR | (iii) (4) paliwa alternatywne | (iii) (5) inne źródła energii odnawialnej | (iv) zasobooszczędność itp. | (v) wychwytywanie, składowanie i utylizacja dwutlenku węgla | (vi) inne |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ME1 | | | | | | | | | | |
| ME2 | | | | | | | | | | |
| ME3 | | | | | | | | | | |
| ME4 | | | | | | | | | | |
| ME5 | | | | | | | | | | |
| ME6 | | | | | | | | | | |
| ME7 | | | | | | | | | | |
| ME8 | | | | | | | | | | |
| ME9 | | | | | | | | | | |
| ME10 | | | | | | | | | | |

## II Szczegółowy opis inwestycji

### 1 Inwestycje

*Proszę wymienić tutaj wszystkie inwestycje związane ze środkami, podając następujące informacje:*

- *rok, w którym zaplanowano podjęcie inwestycji (w stosownych przypadkach inwestycje można łączyć, gdyż średnia roczna wartość inwestycji z 5 lat zostanie obliczona zgodnie z pkt 2 „Inwestycje w ujęciu rocznym w Euro" poniżej);*
- *krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator każdej inwestycji, aby ułatwić odniesienie się do każdej inwestycji w dalszej części tego szablonu;*
- *koszty odpowiadające inwestycji wyrażone w mln. Euro (szacunki w oparciu o najnowsze dane w momencie przygotowywania planu neutralności klimatycznej). Wartość tę należy wyrazić jako jednorazowe koszty inwestycji, uśrednienie nastąpi automatycznie zgodnie z pkt. 2 „Inwestycje w ujęciu rocznym w Euro" poniżej;*
- *szczegółowy opis każdej inwestycji. Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).*

| Nr. | Rok | Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator | Koszty w mln Euro | Szczegółowy opis inwestycji |
|---|---|---|---|---|
| IN1 | 2030 | | | |
| IN2 | 2029 | | | |
| IN3 | 2029 | | | |
| IN4 | 2033 | | | |
| IN5 | 2023 | | | |
| IN6 | 2029 | | | |
| IN7 | 2035 | | | |
| IN8 | | | | |
| IN9 | | | | |
| IN10 | | | | |

### 2 Inwestycje w ujęciu rocznym w Euro

*Średnioroczna kwota w Euro za każdy pięcioletni okres jest automatycznie obliczana na podstawie danych wejściowych podanych w pkt 1) „inwestycje" powyżej.*

| Okres | <= 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 | 2036-2040 | 2041-2045 | 2046-2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Średnioroczna kwota w milionach Euro | Nie dotyczy | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

## III Kamienie milowe

*Proszę wymienić tutaj wszystkie kamienie milowe, podając następujące informacje:*

- *rok, w którym planuje się osiągnąć kamień milowy;*
- *szczegółowy opis każdego kamienia milowego;*
- *odpowiedni środek dla każdego kamienia milowego. Proszę wybrać środki z listy rozwijanej lub, jeżeli należy przypisać więcej niż jeden środek, wprowadzić odpowiednie informacje w postaci „ME1, ME3" itp.*

*Istnieje możliwość powołania się na załączony plik dokumentu, jeśli opis przekracza podane tu miejsce (wtedy proszę podać dokładną nazwę pliku tutaj oraz w arkuszu K_Comments).*
*Kamienie milowe muszą być współmierne do celów zapisanych w późniejszych arkuszach.*

| Nr. | Okres | Szczegółowy opis kamienia milowego | Środki |
|---|---|---|---|
| MI1 | 2026-2030 | | |
| MI2 | 2026-2030 | | |
| MI3 | 2031-2035 | | |
| MI4 | 2026-2030 | | |
| MI5 | 2026-2030 | | |
| MI6 | 2026-2030 | | |
| MI7 | <= 2025 | | |
| MI8 | <= 2025 | | |
| MI9 | 2026-2030 | | |
| MI10 | 2026-2030 | | |
| MI11 | 2026-2030 | | |
| MI12 | 2026-2030 | | |
| MI13 | <= 2025 | | |
| MI14 | <= 2025 | | |
| MI15 | <= 2025 | | |
| MI16 | <= 2025 | | |
| MI17 | 2026-2030 | | |
| MI18 | 2026-2030 | | |
| MI19 | 2026-2030 | | |
| MI20 | | | |
| MI21 | | | |
| MI22 | | | |
| MI23 | | | |
| MI24 | | | |
| MI25 | | | |
| MI26 | | | |
| MI27 | | | |
| MI28 | | | |
| MI29 | | | |
| MI30 | | | |

## IV Wykaz środków i inwestycji wdrożonych jeszcze przed przedłożeniem planu neutralności klimatycznej (opcjonalnie)

*Opcjonalnie można wymienić i opisać wszystkie środki i inwestycje już zrealizowane przed złożeniem planu neutralności klimatycznej.*

| | |
|---|---|
| 1 | II.1. Przyjęto średni kurs euro ≈ 4,307 z Archiwum kursów średnich – tabela A (CSV, XLS),<br>źródło: https://nbp.pl/statystyka-i-sprawozdawczosc/kursy/archiwum-tabela-a-csv-xls/ |
| 2 | |
| 3 | |
| 4 | |
| 5 | |
| 6 | |
| 7 | |
| 8 | |
| 9 | |
| 10 | |

## F. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów

### I Ilościowa ocena wpływu na podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

**1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowej (średnie historyczne emisje lub szacunki wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) oraz w stosunku do wskaźnika emisyjności dla produktu są obliczane automatycznie na podstawie danych dotyczących docelowych specyficznych emisji, wprowadzonych w lit. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.1 E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cała wyznaczona po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Mit. Informatyczna procesów A | IN1, IN2 | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 2. | Mod. Kotła nr 1 | IN3, IN4, IN5 | | | | 100% | 100% | 100% |
| 3. | | | | | | | | |
| 4. | | | | | | | | |
| 5. | | | | | | | | |
| 6. | | | | | | | | |
| 7. | | | | | | | | |
| 8. | | | | | | | | |
| 9. | | | | | | | | |
| 10. | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

**2 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.1 E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cała wyznaczona po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*

- wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa) | | | | | | | |

| | ii. Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | M11: Optymalizacja procesów w | IN1: IN3 | | 10% | 10% | 20% | 20% | |
| Ex.2 | M12: Nowy piec | IN2: Nowy piec | | | | 70% | 80% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 3 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wartościowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100%. Kontrola spójności w pkt v.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.)*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa) | | | | | | | |

| | ii. Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | M11: Optymalizacja procesów w | IN1: IN3 | | 10% | 10% | 20% | 20% | |
| Ex.2 | M12: Nowy piec | IN2: Nowy piec | | | | 70% | 80% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 4 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| | ii. Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | MS1. Optymalizacja procesów w | IN1, IN4 | | 100% | 100% | 40% | 20% | |
| Ex.2 | MS2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 20% | 40% | 100% |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 5 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| | ii. Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | MS1. Optymalizacja procesów w | IN1, IN4 | | 100% | 100% | 40% | 20% | |
| Ex.2 | MS2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 20% | 40% | 100% |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ii. | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 6 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. (wko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek / inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub całe wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex 1 | MT_1 Optymalizacja procesów w | IN1, IN3 | | 100% | 100% | 75% | 25% | |
| Ex 2 | MT2_Nowy proc | IN6, Nowy_proc | | | | 25% | 75% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 7 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. (wko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek / inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | ME1. Optymalizacja procesów w | IN1, IN3 | | 10% | 100% | 30% | 50% | |
| Ex.2 | ME2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 85% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 8 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spojne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | ME1. Optymalizacja procesów w | IN1, IN3 | | 10% | 100% | 30% | 50% | |
| Ex.2 | ME2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 85% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 9 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.I.E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | MS1. Optymalizacja procesów w | IN1. IN4 | | 10% | 10% | 40% | 20% | |
| Ex.2 | MS2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 80% | 100% |
| 1. | | | | | | | | |
| 2. | | | | | | | | |
| 3. | | | | | | | | |
| 4. | | | | | | | | |
| 5. | | | | | | | | |
| 6. | | | | | | | | |
| 7. | | | | | | | | |
| 8. | | | | | | | | |
| 9. | | | | | | | | |
| 10. | | | | | | | | |
| iii. Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | | |
| iv. Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | | |
| v. Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 10 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.I.E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | MS1. Optymalizacja procesów w | IN1. IN4 | | 10% | 10% | 40% | 20% | |
| Ex.2 | MS2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 80% | 100% |
| 1. | | | | | | | | |
| 2. | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## G. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back)

### I Ilościowa ocena wpływu na podinstalacje rezerwowe (fall-back)

**1 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):**

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM): **nie dotyczy**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / TJ | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 t CO2e / TJ | 2030 t CO2e / TJ | 2035 t CO2e / TJ | 2040 t CO2e / TJ | 2045 t CO2e / TJ | 2050 t CO2e / TJ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex 1 | ME1, Optymalizacja procesów w | IN1, IN3 | | 100% | 100% | 50% | 50% | |
| Ex 2 | ME2, Nowy piec | IN2, Nowy piec | | | | 50% | 50% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

**2 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):**

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM): **dotyczy**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | 74,625 | t CO2e / TJ | 80,428 | 78,905 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | 74,625 | 108% | 106% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | 47,3000 | 170% | 167% | 0% | 0% | 0% | 0% |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*

- wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są
- wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 t CO2e / TJ | 2030 t CO2e / TJ | 2035 t CO2e / TJ | 2040 t CO2e / TJ | 2045 t CO2e / TJ | 2050 t CO2e / TJ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa) | 74,6250 | 5,803 | 4,280 | -74,625 | -74,625 | -74,625 | -74,625 |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | 24% | 25% | 27% | 28% |
| 2 | | | 2% | 27% | 27% | 24% | 48% | 32% |
| 3 | | | 23% | 56% | 48% | 50% | 24% | 39% |
| 4 | | | | 17% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | 75% | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | 5,803 | 4,280 | -74,625 | -74,625 | -74,625 | -74,625 |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 3 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|---|

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / TJ | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w iii. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczyniłe się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 t CO2e / TJ | 2030 t CO2e / TJ | 2035 t CO2e / TJ | 2040 t CO2e / TJ | 2045 t CO2e / TJ | 2050 t CO2e / TJ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | IN2 - Optymalizacja procesów w | IN1 - Nowy | | 12% | 12% | 12% | 12% | |
| Ex.2 | IN2 - Nowy typ | IN2 - Nowy typ | | | | 10% | 10% | 10% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 4 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja sieci ciepłowniczej | dotyczy |
|---|---|

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla | 81,980 | t CO2e / TJ | 82,092 | 46,663 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | specyficznych emisji | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | 81,9804 | 100% | 57% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | 47,3000 | 174% | 99% | 0% | 0% | 0% | 0% |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 t CO2e / TJ | 2030 t CO2e / TJ | 2035 t CO2e / TJ | 2040 t CO2e / TJ | 2045 t CO2e / TJ | 2050 t CO2e / TJ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | 81,9804 | 0,112 | -35,317 | -81,980 | -81,980 | -81,980 | -81,980 |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | 24% | 25% | 27% | 28% |
| 2 | | | 2% | 27% | 27% | 24% | 48% | 32% |
| 3 | | | 23% | 56% | 48% | 50% | 24% | 39% |
| 4 | | | | 17% | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | 75% | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | 0,112 | -35,317 | -81,980 | -81,980 | -81,980 | -81,980 |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

| 5 | Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|---|---|

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / TJ | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 t CO2e / TJ | 2030 t CO2e / TJ | 2035 t CO2e / TJ | 2040 t CO2e / TJ | 2045 t CO2e / TJ | 2050 t CO2e / TJ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| E.I.1 | ME2 - Zmiana sposobu produkcji w | IN1 - IN2 | | 100% | 100% | 50% | 25% | |
| E.I.2 | ME2 - Nowy piec | IN2 - Nowy piec | | | | 75% | 50% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

---

## 6 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

**Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL | non-CBAM)** — **nie dotyczy**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu D_InstallationDescription.*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / TJ | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w II. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C / E / I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu,*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 t CO2e / TJ | 2030 t CO2e / TJ | 2035 t CO2e / TJ | 2040 t CO2e / TJ | 2045 t CO2e / TJ | 2050 t CO2e / TJ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| | ii. Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex 1 | AE1 - Optymalizacja procesów w | IN1, IN2 | | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| Ex 2 | AE2 - Nowy piec | IN3, Nowy piec | | | | 10% | 40% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

---

## 7 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

**Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL | CBAM)** — **nie dotyczy**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu D_InstallationDescription.*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / TJ | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w II. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 t CO2e / TJ | 2030 t CO2e / TJ | 2035 t CO2e / TJ | 2040 t CO2e / TJ | 2045 t CO2e / TJ | 2050 t CO2e / TJ |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | ME1. Optymalizacja procesów w | IN1. Rys | | 100% | 100% | 80% | 20% | |
| Ex.2 | ME2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 40% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

---

## 8 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

**Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL | non-CBAM)** — **nie dotyczy**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / t | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I.E.1.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 t CO2e / t | 2030 t CO2e / t | 2035 t CO2e / t | 2040 t CO2e / t | 2045 t CO2e / t | 2050 t CO2e / t |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | ME1. Optymalizacja procesów w | IN1. Rys | | 100% | 100% | 80% | 20% | |
| Ex.2 | ME2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 40% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

---

## 9 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

**Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL | non-CBAM)** — **nie dotyczy**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / t | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 t CO2e / t | 2030 t CO2e / t | 2035 t CO2e / t | 2040 t CO2e / t | 2045 t CO2e / t | 2050 t CO2e / t |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściowa) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | IE2 - Optymalizacja procesów w | IN1 - INX | | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| Ex.2 | IE2 - Nowy piec | IN2 - Nowy piec | | | | 10% | 50% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | | |
| iv. Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | | |
| v. Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

---

| 10 | Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back): | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|---|---|

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | t CO2e / t | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | | | | | | | |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt ii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I / E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed / po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 t CO2e / t | 2030 t CO2e / t | 2035 t CO2e / t | 2040 t CO2e / t | 2045 t CO2e / t | 2050 t CO2e / t |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ex.1 | IE2 - Optymalizacja procesów w | IN1 - INX | | 100% | 100% | 100% | 100% | |
| Ex.2 | IE2 - Nowy piec | IN2 - Nowy piec | | | | 10% | 50% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## H. Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla procesów nie objętych podinstalacjami

### I Ilościowa ocena wpływu na inne procesy nie objęte podinstalacjami

**1 Procesy nie objęte podinstalacjami** — **Energia elektryczna**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | 0,578 | t CO2e / MWh | 0,578 | 0,229 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / MWh | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | 0,5782 | 100% | 40% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | Wartość wyjściowa t CO2e / MWh | 2025 t CO2e / MWh | 2030 t CO2e / MWh | 2035 t CO2e / MWh | 2040 t CO2e / MWh | 2045 t CO2e / MWh | 2050 t CO2e / MWh |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | 0,5782 | 0,000 | -0,349 | -0,578 | -0,578 | -0,578 | -0,578 |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | 45% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | 55% | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

| | | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | 0,000 | -0,349 | -0,578 | -0,578 | -0,578 | -0,578 |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% | 100% |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

---

**2 Procesy nie objęte podinstalacjami**

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „C_InstallationDescription".*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. W odniesieniu do wartości benchmarku | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji, są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*
- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości*

- wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| EK-1 | MB-1. Optymalizacja procesów w rozbiorze | IN1, IN4 | | 100% | 100% | 40% | 40% | |
| EK-2 | MB2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 80% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

## 3 Procesy nie objęte podinstalacjami

*Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów jest wyświetlana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu C_InstallationDescription.*

**(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji**

*Proszę wpisać tutaj częściowe wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje spójne z emisjami historycznymi (poziom bazowy), na koniec każdego pięcioletniego okresu. Dodatkowo opcjonalnie można wprowadzić wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji.*

*Wartości bazowe są obliczane automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D_HistoricalEmissions.*

| | | Wartość wyjściowa | Jednostka | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe dla specyficznych emisji | | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji | | t CO2e | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji**

*Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | W odniesieniu do wartości bazowej | | | | | | | |
| ii. | W odniesieniu do wartości benchmarku | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy |

**(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środka i inwestycji**

*Proszę wybrać z listy rozwijanej każdy środek, który ma wpływ na wartości docelowe określone powyżej dla podinstalacji.*

*Dla każdego środka należy wybrać z listy rozwijanej odpowiednie inwestycje. Jeżeli ze środkiem nie jest związana żadna inwestycja, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji". Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formie „IN1, IN4" itp.*

*Następnie proszę podać, dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczynia się do redukcji specyficznej emisji wskazanej w pkt i. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt iv.), kiedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.*

*Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.1.1.E.1.1. lata poprzedzające okres, w którym środki są wdrażane lub przed i po uruchomieniu podinstalacji są nieaktywne.*

*Kontrola spójności w pkt v. spowoduje wyświetlenie komunikatu o błędzie w następujących przypadkach:*

- *nie wyznaczono żadnych wartości docelowych przed zaprzestaniem działalności lub cele wyznaczono po zaprzestaniu;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji wprowadza się dla lat, w przypadku których albo nie wyznaczono żadnych wartości docelowych, albo te wartości docelowe są równe wartości;*
- *wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji nie sumuje się do 100%.*

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową) | | | | | | | |

| ii. | Środki | Inwestycje | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| EK-1 | MB-1. Optymalizacja procesów w rozbiorze | IN1, IN4 | | 100% | 100% | 40% | 40% | |
| EK-2 | MB2. Nowy piec | IN2. Nowy piec | | | | 70% | 80% | 100% |
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| iii. | Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.) | | | | | | | |
| iv. | Kontrola spójności (= iii. / i.) | | | | | | | |
| v. | Kontrola spójności (komunikat o błędzie) | | | | | | | |

**(d) Dalsze uwagi**

# I. PODSUMOWANIE

## I Ogólne informacje o planie neutralności klimatycznej

**(a) Informacje o prowadzącym instalację**

| | | |
|---|---|---|
| Nazwa prowadzącego instalację | Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA S.A. | |
| Państwo członkowskie | Polska | |
| Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji | PL | PL-0105-05 |
| Nazwa właściwego organu: | Marszałek Województwa Dolnośląskiego | |
| Plan neutralności klimatycznej sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego | PRAWDA | |

Prowadzący instalację potwierdza, że ten plan neutralności klimatycznej może być stosowany przez właściwy organ i Komisję Europejską

Prowadzący instalację potwierdza zgodność granic systemowych emisji

**(b) Dane o instalacji / instalacjach w ramach przedsiębiorstwa**

| Nr. | Nazwa instalacji: | Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze: | Niepowtarzalny identyfikator: | Adres: | Miejscowość: | Województwo: | Kod pocztowy: | Państwo: |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Elektrociepłownia Czechnica | 90 | PL000000000000090 | ul. Fabryczna | Wrocław | dolnośląskie | 55-011 | Polska |
| 2 | Elektrociepłownia Wrocław | 91 | PL000000000000091 | ul. Łowiecka 24 | Wrocław | dolnośląskie | 50-220 | Polska |
| 3 | Elektrociepłownia Zawidawie | 839 | PL000000000000839 | ul. Bierutowska | Wrocław | dolnośląskie | 51-317 | Polska |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| 11 | | | | | | | | |
| 12 | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | |
| 16 | | | | | | | | |
| 17 | | | | | | | | |
| 18 | | | | | | | | |
| 19 | | | | | | | | |
| 20 | | | | | | | | |

## II Emisje historyczne

| Nr. | Rodzaj produktu | Jednostka | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | Oszacowanie |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| 11 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| non-CBAM) | TJ | | | | | | |
| 12 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL \| non- | TJ | 85,34 | 86,37 | 70,05 | 80,15 | 51,22 | 0,00 |
| 13 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| CBAM) | TJ | | | | | | |
| 14 | Podinstalacja sieci ciepłowniczej | TJ | 85,57 | 85,75 | 81,10 | 82,77 | 74,70 | 0,00 |
| 15 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | TJ | | | | | | |
| 16 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL \| non- | TJ | | | | | | |
| 17 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| CBAM) | TJ | | | | | | |
| 18 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| non-CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 19 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL \| non-CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 20 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | t CO2e | | | | | | |
| 21 | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | |

## III Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych

**(a) Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarków**

| Nr. | Rodzaj produktu | Wartość BM | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| 11 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 12 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL \| non- | 47,30 | 170% | 167% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 13 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| CBAM) | | | | | | | |
| 14 | Podinstalacja sieci ciepłowniczej | 47,30 | 174% | 99% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 15 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 16 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL \| non- | | | | | | | |
| 17 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| CBAM) | | | | | | | |
| 18 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 19 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 20 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | | | | | | | |
| 21 | Energia elektryczna | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | |

**(b) Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych (średnich historycznych specyficznych emisji)**

| Nr. | Rodzaj produktu | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| 11 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 12 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL \| non- | 74,63 | 108% | 106% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 13 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| CBAM) | | | | | | | |
| 14 | Podinstalacja sieci ciepłowniczej | 81,98 | 100% | 57% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 15 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 16 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL \| non- | | | | | | | |
| 17 | Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| CBAM) | | | | | | | |
| 18 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 19 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL \| non-CBAM) | | | | | | | |
| 20 | Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | | | | | | | |
| 21 | Energia elektryczna | 0,578 | 100% | 40% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| 22 | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | |

## III Wykresy Gantta dla środków, inwestycji i kamieni milowych

| (a) | Zaplanowane środki | <= 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 | 2036-2040 | 2041-2045 | 2046-2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | ME1: | | | | | | |
| 2 | ME2: | | | | | | |
| 3 | ME3: | | | | | | |
| 4 | ME4: | | | | | | |
| 5 | ME5: | | | | | | |
| 6 | ME6: | | | | | | |
| 7 | ME7: | | | | | | |
| 8 | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | |

| (b) | Szczegółowy opis inwestycji | <= 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 | 2036-2040 | 2041-2045 | 2046-2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | IN1: | | | | | | |
| 2 | IN2: | | | | | | |
| 3 | IN3: | | | | | | |
| 4 | IN4: | | | | | | |
| 5 | IN5: | #N/D | #N/D | #N/D | #N/D | #N/D | #N/D |
| 6 | IN6: | | | | | | |
| 7 | IN7: | | | | | | |
| 8 | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | |

| (c) | Kamienie milowe | <= 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 | 2036-2040 | 2041-2045 | 2046-2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | MI1: | | | | | | |
| 2 | MI2: | | | | | | |
| 3 | MI3: | | | | | | |
| 4 | MI4: | | | | | | |
| 5 | MI5: | | | | | | |
| 6 | MI6: | | | | | | |
| 7 | MI7: | | | | | | |
| 8 | MI8: | | | | | | |
| 9 | MI9: | | | | | | |
| 10 | MI10: | | | | | | |
| 11 | MI11: | | | | | | |
| 12 | MI12: | | | | | | |
| 13 | MI13: | | | | | | |
| 14 | MI14: | | | | | | |
| 15 | MI15: | | | | | | |
| 16 | MI16: | | | | | | |
| 17 | MI17: | | | | | | |
| 18 | MI18: | | | | | | |
| 19 | MI19: | | | | | | |
| 20 | | | | | | | |
| 21 | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | |
| 26 | | | | | | | |
| 27 | | | | | | | |
| 28 | | | | | | | |
| 29 | | | | | | | |
| 30 | | | | | | | |

## IV Szczegóły dotyczące środków, inwestycji i kamieni milowych

**(a) Zaplanowane środki**

| Nr. | Okres | Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator | Szczegółowy opis |
|---|---|---|---|
| ME1 | 2031-2035 | | |
| ME2 | <= 2025 | | |
| ME3 | <= 2025 | | |
| ME4 | 2026-2030 | | |
| ME5 | <= 2025 | | |
| ME6 | <= 2025 | | |
| ME7 | <= 2025 | | |
| ME8 | | | |
| ME9 | | | |
| ME10 | | | |

| Nr. | Szczegółowy opis warunków podstawowych | Uzasadnienie decyzji o środkach | Jakościowa ocena skutków |
|---|---|---|---|
| ME1 | Bezpośredni dostęp do dolnego źródła ciepła | | |
| ME2 | Dostęp do źródła gazu | | |
| ME3 | Dostęp do źródła gazu | | |
| ME4 | Dostęp do energii elektrycznej | | |
| ME5 | Dostęp do infrastruktury i terenu | | |
| ME6 | Dostęp do infrastruktury i terenu | | |
| ME7 | Łatwość dostarczenia węgla transportem kolejowym i drogowym | | |
| ME8 | | | |
| ME9 | | | |
| ME10 | | | |

| Nr. | (i) przejście na technologie nisko- lub bezemisyjne | (ii) efektywność energetyczna i oszczędność energii | (iii) (1) wodór | (iii) (2) energia elektryczna | (iii) (3) biomasa KZR | (iii) (4) paliwa alternatywne | (iii) (5) inne źródła energii odnawialnej | (iv) zasobooszczędność itp. | (v) wychwytywanie, składowanie i utylizacja dwutlenku węgla | (vi) inne |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| ME1 | | | | | | | | | | |
| ME2 | | | | | | | | | | |
| ME3 | | | | | | | | | | |
| ME4 | | | | | | | | | | |
| ME5 | | | | | | | | | | |
| ME6 | | | | | | | | | | |
| ME7 | | | | | | | | | | |
| ME8 | | | | | | | | | | |
| ME9 | | | | | | | | | | |
| ME10 | | | | | | | | | | |

**(b) Szczegółowy opis inwestycji**

| Nr. | Rok | Krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator | Koszty w mln Euro | Szczegółowy opis inwestycji |
|---|---|---|---|---|
| IN1 | 2030 | | | |
| IN2 | 2029 | | | |
| IN3 | 2029 | | | |
| IN4 | 2033 | | | |
| IN5 | 2023 | | | |
| IN6 | 2029 | | | |
| IN7 | 2035 | | | |
| IN8 | | | | |
| IN9 | | | | |
| IN10 | | | | |

| Okres | <= 2025 | 2026-2030 | 2031-2035 | 2036-2040 | 2041-2045 | 2046-2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Średnioroczna kwota w milionach Euro | Nie dotyczy | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

**(c) Kamienie milowe**

| Nr. | Okres | Szczegółowy opis kamienia milowego | Środki |
|---|---|---|---|
| MI1 | 2026-2030 | | |
| MI2 | 2026-2030 | | |
| MI3 | 2031-2035 | | |
| MI4 | 2026-2030 | | |
| MI5 | 2026-2030 | | |
| MI6 | 2026-2030 | | |
| MI7 | <= 2025 | | |
| MI8 | <= 2025 | | |
| MI9 | 2026-2030 | | |
| MI10 | 2026-2030 | | |
| MI11 | 2026-2030 | | |
| MI12 | 2026-2030 | | |
| MI13 | <= 2025 | | |
| MI14 | <= 2025 | | |
| MI15 | <= 2025 | | |
| MI16 | <= 2025 | | |
| MI17 | 2026-2030 | | |
| MI18 | 2026-2030 | | |
| MI19 | 2026-2030 | | |
| MI20 | | | |
| MI21 | | | |
| MI22 | | | |
| MI23 | | | |
| MI24 | | | |
| MI25 | | | |
| MI26 | | | |
| MI27 | | | |
| MI28 | | | |
| MI29 | | | |
| MI30 | | | |

## V Dane dotyczące podinstalacji

### 1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| SUMA | | | | | | |

## 2 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 3 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 4 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 5 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 6 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 7 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 8 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 9 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 10 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 11 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL | non-CBAM): **nie dotyczy**

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 12 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL | non-CBAM): **dotyczy**

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | 74,625 | 108% | 106% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | 47,3 | 170% | 167% | 0% | 0% | 0% | 0% |

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | 74,625 | 5,803 | 4,28 | -74,625 | -74,625 | -74,625 | -74,625 |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 13 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL \| CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 14 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja sieci ciepłowniczej | dotyczy |
|---|---|

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | 81,98 | 100% | 57% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | 47,3 | 174% | 99% | 0% | 0% | 0% | 0% |

| | | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | 81,98 | 0,112 | -35,317 | -81,98 | -81,98 | -81,98 | -81,98 |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 15 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| non-CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 16 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL \| non-CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 17 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL \| CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa t CO2e / TJ | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 18 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| non-CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 19 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL \| non-CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 20 Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):

| Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL \| CBAM) | nie dotyczy |
|---|---|

| | Wartość wyjściowa | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|

| | t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | | | | | | | |

| | Wartość wyjściowa t CO2e / t | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 21 Procesy nie objęte podinstalacjami

| | | Energia elektryczna | | | | dotyczy | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Wartość wyjściowa t CO2e / | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | 0,578 | 100% | 40% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy |

| | Wartość wyjściowa t CO2e / | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | 0,578 | 0,0 | -0,349 | -0,578 | -0,578 | -0,578 | -0,578 |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 22 Procesy nie objęte podinstalacjami

| | | | | | | nie dotyczy | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
| i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy |

| | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

## 23 Procesy nie objęte podinstalacjami

nie dotyczy

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| i. | Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych | | | | | | | |
| ii. | Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy | Nie dotyczy |

| | | Wartość wyjściowa | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| iii. | Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową | | | | | | | |

iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)

| | Środki | Szczegółowy opis inwestycji | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 | 2045 | 2050 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | |
| 6 | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | |
| | | SUMA | | | | | | |

| I. Wymagania P.Czł. | Obszar nawigacji: | Spis treści | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |

# I. DODATKOWE WYMAGANIA DOTYCZĄCE DANYCH, USTANAWIANE PRZEZ PAŃSTWA CZŁONKOWSKIE

I

## K. UWAGI I DALSZE INFORMACJE

### I Dokumenty uzupełniające do niniejszego planu

**W tym miejscu proszę wymienić wszystkie dokumenty dołączone do niniejszego planu**

*Poniżej proszę podać nazwę pliku lub nazwy plików, jeśli są one w formie elektronicznej, bądź oznaczenia dokumentów, jeśli są one w wersji papierowej.*

| Nazwa pliku / Znak pisma | Opis dokumentu |
|---|---|
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |

### II Miejsce na informacje dodatkowe wszelkiego rodzaju

**W polu poniżej można podać wszelkie informacje, które nie nadają się do wprowadzenia w pozostałych arkuszach, lecz które – Państwa zdaniem – mogą być istotne dla właściwego organu**