

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 identyfikacji 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 MIŁOWE**

1 [Zaplanowane środki](#)

2 [Szczegółowy opis inwestycji](#)

3 [Kamienie milowe](#)

4 [Wykaz środków i inwestycji wdrożonych jeszcze przed przedłożeniem planu neutralności klimatycznej \(opcjonalne\)](#)
- F. **Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji**
- G. **Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla podinstalacji**
- H. **Wartości docelowe i wpływ środków i inwestycji na obniżenie emisji gazów cieplarnianych dla procesów nie**
- 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:	Zakład Produkcyjny w Janikowie
Niepowtarzalny identyfikator instalacji:	PL000000000203733
Data odniesienia dla planu neutralności klimatycznej:	18.12.2025

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).
<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
<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
- 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 przejrzanie 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:

Mniejszy tekst kursywą:

Jest to tekst określający dane, których wprowadzenie jest obowiązkowe.
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 hiperłączy 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

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 (błędym) 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).

2 / 44

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. W postaci elektronicznej za pośrednictwem skrzynki email: ksw@kobize.pl, drogą mailową z wykorzystaniem kwalifikowanego podpisu elektronicznego, lub

3. 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	26.04.2024	projekt roboczy	Ustanowiony przez Spółkę
2	20.06.2024	przekazane właściwemu organowi	Zmiana wskaźników bazowych (ciepło) na wskaźniki z BDR (EC Jan zakładka D narzędzie kogeneracji pkt III .1. (h)) oraz BDR (ZP Janikowo z zakładki F I 1. (k)), aktualizacja benchmarków zgodnie z BDR oraz aktualizacja wskaźników t CO2/MWh. oraz szacowanych CO2 bazowych po roku 2023 jako średnie emisje z lat 2019-2023 oraz aktualizacja nazwy Prowadzącego Instalację zgodnie z nowym KRS
3	8.08.2025	projekt roboczy	Wersja nr 3 planu neutralności klimatycznej, zatwierdzona przez Spółkę w dniu 08.08.2025 r. aktualizacja kamieni milowych dla środka MI1, w zakładkach C, D i G dodane podinstalację , objętą wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple Non-CL, Non-CBAM zgodnie z aktualizacją raportu BDR i aktualnym PMM.,w zakładce D, G i H zaktualizowano wielkości emisji historycznych i ich redukcji w okresie 2025-2050 oraz w zakładce H zaktualizowano prognozowane wskaźniki emisji, związane z wytwarzaniem energii elektrycznej w latach 2025-2050 w celu zachowania spójności danych z raportem BDR.
3	8.08.2025	przekazane właściwemu organowi	Przekazanie do Krajowego Administratora.
4	18.12.2025	projekt roboczy	Wersja nr 4 planu neutralności klimatycznej, zatwierdzona przez Spółkę w dniu 18.12.2025 r. 1. Zaktualizowanie w zakładce F wartości docelowych dla specyficznych emisji oraz wartości docelowych bezwzględnej wielkości emisji podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności dla produktu "Soda kalcynowana", z uwagi na zmianę sposobu wyznaczania wielkości emisji CO2 z procesu produkcji sody, począwszy od 1 stycznia 2025 r., zgodnie z przepisami Rozporządzenia Wykonawczego Komisji (UE) 2024/2493 z dnia 23 września 2024 r. - Dz. Urz. UE L 2493 z 27.9.2024 r., str. 1. Wartości docelowe do osiągnięcia do 31.12.2025 r. dla ww. podinstalacji zostały oszacowane w oparciu o: roczną prognozowaną wielkość emisji CO2 z procesu produkcji sody kalcynowanej w instalacji, wyznaczoną zgodnie z przywołanymi wyżej zasadami monitorowania emisji CO2 oraz zachowawczo podwyższonej o ok. 15% margines bezpieczeństwa, prognozowanymi wielkościami produkcji sody w instalacji oraz ciepła mierzalnego wprowadzonego do podinstalacji "Soda kalcynowana" z instalacji PL-0046-05 (Elektrociepłownia Janikowo) za 2025 r. oraz wartości docelowej dla specyficznych emisji dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple CL/nie-CBAM przyjętej w wersji numer 4 planu neutralności klimatycznej dla instalacji Elektrociepłowni Janikowo do osiągnięcia do końca 2025 r. Wartości docelowe do osiągnięcia na koniec kolejnych 5-letnich okresów pośrednich do 2050 r. zostały przeliczone na podstawie wyznaczonych wartości docelowych do osiągnięcia na koniec 2025 r., przy uwzględnieniu niezmienionej, przyjętej w wersji numer 1 planu neutralności klimatycznej, ścieżki spodziewanych procentowych redukcji emisji z podinstalacji osiąganych w wyniku realizacji kolejnych zaplanowanych środków i kamieni milowych, zdefiniowanych w zakładce E niniejszego planu. 2. Zaktualizowanie wartości docelowych dla specyficznych emisji oraz wartości docelowych bezwzględnej wielkości emisji dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple CL/nie-CBAM i nie-CL/nie-CBAM do osiągnięcia do końca kolejnych 5-letnich okresów pośrednich, z uwagi na zmianę wartości docelowej dla okresu do końca 2025 r., zgodnie z przeliczeniem przedstawionym w planie neutralności klimatycznej dla instalacji PL-0046-05 (Elektrociepłownia Janikowo), wersja numer 4. 3. Aktualizacja opisu warunków podstawowych dla środka ME4 - punkt E.I.2. 4. Aktualizacja inwestycji IN8 i kamieni milowych MI16 i MI18 - punkty E.II.1, E.III.
4	18.12.2025	przekazane właściwemu organowi	

II Okresy oceny efektywności wdrażania planu

Okresy, w jakich oceniana jest skuteczność planu neutralności klimatycznej w zakresie redukcji emisji gazów cieplarnianych:							3 lata
Rok kolejnej oceny efektywności wdrażania planu:	2028	2031	2034	2037	2040	2043	2046

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

QEMETICA Soda Polska S.A. (wcześniej CIECH Soda Polska S.A.)

(b)

Państwo członkowskie

Polska

(c)

Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji

PL

Decyzja nr ŚG-I-W.7225.7.2016, zm ŚG-I-P.7225.16.2018, zm ŚG-I-P.7225.27.2019, zm ŚG-I-P.7225.18.2021

(d)

Nazwa właściwego organu:

KOBIZE - Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami

(e)

Czy plan neutralności klimatycznej jest sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego?

FAŁSZ

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 sieci 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:

Zakład Produkcyjny w Janikowie

ii. Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze:

203733

Jest to zwykłe liczb 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:

PL000000000203733

(b) Adres/lokalizacja instalacji:

i. Adres, wiersz 1:

ul. Przemysłowa 30

ii. Adres, wiersz 2:

iii. Miejscowość:

Janikowo

iv. Województwo:

Kujawsko-Pomorskie

v. Kod pocztowy:

88-160

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								
3								
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	Tytuł:	
		Imię:	
		Nazwisko:	
		Stanowisko:	
		Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację):	
		Numer telefonu:	
(b)	Główna osoba wyznaczona do kontaktów w kwestiach technicznych, jeżeli jest inna niż w lit. a):	Adres e-mail:	
		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	Soda kalcynowana	<= 2023	Brak	PRAWDA	FAŁSZ	tony
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)	PRAWDA	2024-2030	Brak	PRAWDA	FAŁSZ	TJ
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL non-CBAM)	PRAWDA	2024-2030	Brak	FAŁSZ	FAŁSZ	TJ
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)	FAŁSZ			PRAWDA	PRAWDA	
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	PRAWDA	2024-2030	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.	Krótką nazwa	Opis procesu	Rozpoczęcie	Zaprzestanie	Narażenie	CBAM?	Jednostka
21	Energia elektryczna	Planowane połączenie, w ramach systemu EU ETS, instalacji produkcyjnej z Elektrociepłownią Janikowo (złożenie wniosku przed 1.01.2026 r.)	2024-2030	Brak	Nie dotyczy	Nie dotyczy	MWh

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	Soda kalcynowana	t CO2e / t						
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						
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)	t CO2e / TJ						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO2e / TJ						
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-CBAM)	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						0,737
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	Soda kalcynowana	t CO2e	691 934	592 852	645 507	660 657	547 644	
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						131 226
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL non-CBAM)	t CO2e						119
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)	t CO2e						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO2e						13 306
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL non-CBAM)	t CO2e						
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL non-CBAM)	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						111 678
22								
23								

E. ŚRODKI, INWESTYCJE I KAMIENIE MIŁOWE

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. optymalizację procesów w różnych okresach można wprowadzić jako jeden środek z wybranym okresem, w którym optymalizacja zostanie wdrożona po raz pierwszy.

Nr.	Okres	Krótką nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Szczegółowy opis
Ex.1	2031-2035	Produkcja stali w oparciu o wodór	zielonego wodoru (dalsze szczegóły w załączonym pliku "plik CNP.pdf")
Ex.2	2025-2030	Środki AB 5 do 7	Optymalizacja procesów w różnych okresach począwszy od 2027 roku
ME1	<= 2025		
ME2	<= 2025		
ME3	2026-2030		
ME4	2031-2035		
ME5	2031-2035		
ME6	2046-2050		
ME7			
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			
ME2			
ME3			
ME4			
ME5			
ME6			
ME7			
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*

[illegible]

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	Krótką nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Koszty w mln Euro	Szczegółowy opis inwestycji
Ex.1	2032	Nowy piec elektryczny	152	Zakup i montaż pieców elektrycznych (więcej szczegółów w osobnym pliku „plik CNP.pdf”)
IN1	2026			
IN2	<= 2025			
IN3	2029			
IN4	2031			
IN5	2031			
IN6	2033			
IN7	2041			
IN8	2041			
IN9	2048			
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					

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
Ex.1	2031-2035	Podjęto ostateczną decyzję inwestycyjną (więcej szczegółów w oddzielnym pliku „CNP file.docx”)	ME1: Nowy piec elektryczny
Ex.2	2031-2035	Demontaż starych pieców (więcej szczegółów w oddzielnym pliku „CNP file.docx”)	ME1, ME3
MI1	<= 2025		
MI2	<= 2025		
MI3	2026-2030		
MI4	2026-2030		
MI5	2026-2030		
MI6	2026-2030		
MI7	2026-2030		
MI8	2026-2030		
MI9	2026-2030		
MI10	2026-2030		
MI11	2031-2035		

MI12	2031-2035		
MI13	2031-2035		
MI14	2031-2035		
MI15	2036-2040		
MI16	2041-2045		
MI17	2041-2045		
MI18	2041-2045		
MI19	2041-2045		
MI20	2046-2050		
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	
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:

Soda kalcynowana

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 / t						0,000
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji	627 719	t CO2e	220 574	801 189	632 026	617 026	414 969	0

(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 t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. W odniesieniu do wartości bazowej		136%	128%	101%	98%	66%	0%
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku	0,7530						0%

(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 odpowiednią inwestycję. 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 / 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, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2 ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1		100%					
2			100,00%				
3				5,21%	12,09%	6,11%	3,03%
4				94,79%	87,91%	44,47%	
5						33,14%	
6						16,28%	42,00%
7							54,96%
8							
9							
10							
iii. Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv. Kontrola spójności (= iii. / i.)		100%	100%	100%	100%	100%	100%
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 odpowiednią inwestycję. 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.

- 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%.

(d) Dalsze uwagi

--

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 docelowe dla specyficznych emisji								
Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO ₂ e						

Wartości
Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D₁ HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w lit. a) powyżej.

(d) Dalsze uwagi

Ex 2	ME2: 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								

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 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 „JN1, 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 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 wyznaczone 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		100%	100%	30%	20%			
Ex.2	ME2: 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										

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 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 iii, równa się redukcji zgodnie z pkt i.							
Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.1 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 ME1: Optymalizacja procesów w	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex 2 ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	60%	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							

Wartości

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

(b) Wartości

(c) Podział redukcji

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

ii. Środki

II. Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w	IN1, IN3	100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: 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						

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 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 iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.11 E.1 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 wyznaczone 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.	Srodki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w	IN1; IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	60%	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 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.1), kiedy to całkowita redukcja emisji wyrażana w pkt III, równa się redukcji zgodnie z pkt I.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.1 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	ME1: Optymalizacja procesów w	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: 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)

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 wspólne 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						0,000
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji	131 226	t CO2e		124 944	78 912	78 912	39 456	0

(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			95%	60%	60%	30%	0%
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000						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)							
ii. Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1 ME1: Optymalizacja procesów w	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2 ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1							
2			100,00%				
3				100,00%	100,00%	57,30%	
4						42,70%	
5							100,00%
6							
7							
8							
9							
10							
iii. Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv. Kontrola spójności (= iii. / i.)			100%	100%	100%	100%	100%
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 wspólne 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						0,000
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO2e		58	37	37	18	0

(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			48%	30%	30%	15%	0%
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000		109%	69%	69%	34%	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	2025	2030	2035	2040	2045	2050
		t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	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%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1								
2				4,76%				
3				95,24%	71,43%	71,43%	58,82%	
4					28,57%	28,57%	23,53%	
5							17,65%	
6								100,00%
7								
8								
9								
10								
iii.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)							
iv.	Kontrola spójności (= iii. / i.)			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 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 odpowiednią inwestycję. 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
		t CO2e / TJ		t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	t CO2e / TJ	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%	30%	20%	
Ex.2	ME2: 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, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	dotyczy
---	---	-----------------------------------	---------

- 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%.

ii. Środki		Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1	ME1: Optymalizacja procesów w	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	60%	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 „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 wyznaczone 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%	20%			
Ex.2	ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	60%	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 „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						

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 iii, równa się redukcji zgodnie z pkt i.									
Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.I i E.I.1, lata poprzedzająca 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 / 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, IN3			100%	100%	50%	20%	
Ex.2	ME2: 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, 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.									

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

- 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, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2	ME2: 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**

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	0,737	t CO2e / MWh		0,700	0,429	0,429	0,215	0,000
ii. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji	111 678	t CO2e		106 094	67 007	67 007	33 503	0

(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	0,7368		95%	58%	58%	29%	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 wyznaczone 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	2030	2035	2040	2045	2050
i. Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)	0,7368		-0,037	-0,307	-0,307	-0,522	-0,737
ii. Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Ex.1 ME1: Optymalizacja procesów w różnych	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%	
Ex.2 ME2: Nowy piec	IN2: Nowy piec				70%	80%	100%
1							
2			100,00%				
3				6,39%	6,39%	3,81%	
4				93,61%	93,61%	55,72%	2,74%
5						40,48%	
6							97,26%
7							
8							
9							
10							
iii. Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt i.)			-0,037	-0,307	-0,307	-0,522	-0,737
iv. Kontrola spójności (= iii. / i.)			100%	100%	100%	100%	100%
v. Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi
Zwiększenie wolumenu po realizacji inwestycji OZE

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.1 i E.1, lista poprzedzająca 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
Ex.1 ME.1: Optymalizacja procesów w różnych	IN1, IN3		100%	100%	90%	20%	
Ex.2 ME.2: 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.). Niedy to całkowita redukcja emisji wykazana w pkt iii. równa się redukcji zgodnie z pkt i.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.1 i E.1, lista poprzedzająca 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
Ex.1 ME.1: Optymalizacja procesów w różnych	IN1, IN3		100%	100%	90%	20%	
Ex.2 ME.2: 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	Obszar nawigacji:		Spis treści	Poprzedni arkusz		
			Ogólne informacje	Emisje historyczne	Wartości docelowe	Wykresy Gantta
			Szczegóły dotyczące środków	Podinstalacje produktowe	Podinstalacje rezerwowe	Inne procesy

I. PODSUMOWANIE

I Ogólne informacje o planie neutralności klimatycznej

(a) Informacje o prowadzącym instalację

Nazwa prowadzącego instalację	QEMETICA Soda Polska S.A. (wcześniej CIECH Soda Polska S.A.)	
Państwo członkowskie	Polska	
Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji	PL	Decyzja nr ŚG-I-W.7225.7.2016, zm ŚG-I-P.7225.16.2018, zm ŚG-I-P.7225.27.2019, zm ŚG-I-P.7225.18.2021
Nazwa właściwego organu:	KOBIZE - Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami	
Plan neutralności klimatycznej sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego	FAŁSZ	
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	Zakład Produkcyjny w Janikowie	203733	PL000000000203733	ul. Przemysłowa 30	Janikowo	Kujawsko-Pomorskie	88-160	Polska
2								
3								
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	Soda kalcynowana	t CO2e / t						0,000
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL non-CBAM)	TJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL non-CBAM)	TJ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)	TJ						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	TJ	0,00	0,00	0,00	0,00	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-CBAM)	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	Soda kalcynowana	0,7530						0%
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL non-CBAM)	47,30						0%
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL non-CBAM)	47,30						0%
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)							
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	47,30						0%
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL non-CBAM)							
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL non-CBAM)							
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	Soda kalcynowana							0%
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL non-CBAM)							0%
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL non-CBAM)							0%
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)							
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej							0%
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL non-CBAM)							
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL non-CBAM)							
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	0,737	0%	95%	58%	58%	29%	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						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						

(b) Szczegółowy opis inwestycji	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						

(c) Kamienie milowe	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						

IV Szczegóły dotyczące środków, inwestycji i kamieni milowych

(a) Zaplanowane środki			
Nr.	Okres	Krótką nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Szczegółowy opis
ME1	<= 2025		
ME2	<= 2025		
ME3	2026-2030		
ME4	2031-2035		
ME5	2031-2035		

ME6	2046-2050		
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

Nr.	Szczegółowy opis warunków podstawowych	Uzasadnienie decyzji o środkach	Jakościowa ocena skutków
ME1			
ME2			
ME3			
ME4			
ME5			
ME6			
ME7			
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										PRAWDA
ME2	PRAWDA		PRAWDA	PRAWDA	PRAWDA	PRAWDA	PRAWDA			
ME3		PRAWDA								
ME4									PRAWDA	
ME5				PRAWDA			PRAWDA			
ME6	PRAWDA									
ME7										
ME8										
ME9										
ME10										

(b) Szczegółowy opis inwestycji

Nr.	Rok	Krótką nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Koszty w mln Euro	Szczegółowy opis inwestycji
IN1	2026			
IN2	<= 2025			
IN3	2029			
IN4	2031			
IN5	2031			
IN6	2033			
IN7	2041			
IN8	2041			
IN9	2048			
IN10				

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

(c) Kamienie milowe

Nr.	Okres	Szczegółowy opis kamienia milowego	Środki
MI1	<= 2025		
MI2	<= 2025		
MI3	2026-2030		
MI4	2026-2030		
MI5	2026-2030		
MI6	2026-2030		
MI7	2026-2030		
MI8	2026-2030		
MI9	2026-2030		
MI10	2026-2030		
MI11	2031-2035		
MI12	2031-2035		

MI13	2031-2035		
MI14	2031-2035		
MI15	2036-2040		
MI16	2041-2045		
MI17	2041-2045		
MI18	2041-2045		
MI19	2041-2045		
MI20	2046-2050		
MI21			
MI22			
MI23			
MI24			
MI25			
MI26			
MI27			
MI28			
MI29			
MI30			

V Dane dotyczące podinstalacji

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Soda kalcynowana

	Wartość wyjściowa t CO2e / t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		136%	128%	101%	98%	66%	0%
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	0,7530						0%

	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		100%	0%	0%	0%	0%	0%
2		0%	100%	0%	0%	0%	0%
3		0%	0%	5%	12%	6%	3%
4		0%	0%	95%	88%	44%	0%
5		0%	0%	0%	0%	33%	0%
6		0%	0%	0%	0%	16%	42%
7		0%	0%	0%	0%	0%	55%
8							
9							
10							
SUMA		100%	100%	100%	100%	100%	100%

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

Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1		36%	0%	0%	0%	0%	0%
2		0%	28%	0%	0%	0%	0%
3		0%	0%	0%	0%	-2%	-3%
4		0%	0%	1%	-1%	-15%	0%
5		0%	0%	0%	0%	-11%	0%
6		0%	0%	0%	0%	-6%	-42%
7		0%	0%	0%	0%	0%	-55%
8							
9							
10							
SUMA		36%	28%	1%	-2%	-34%	-100%

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 iii.)							
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):

Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):		Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL non-CBAM)				dotyczy	
	Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych			95%	60%	60%	30%	0%
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3						0%
	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		0%	0%	0%	0%	0%	0%
2		0%	100%	0%	0%	0%	0%
3		0%	0%	100%	100%	57%	0%
4		0%	0%	0%	0%	43%	0%
5		0%	0%	0%	0%	0%	100%
6							
7							
8							
9							
10							
SUMA		0%	100%	100%	100%	100%	100%
v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)							
Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1		0%	0%	0%	0%	0%	0%
2		0%	-5%	0%	0%	0%	0%
3		0%	0%	-40%	-40%	-40%	0%
4		0%	0%	0%	0%	-30%	0%

5			0%	0%	0%	0%	0%	-100%
6								
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	-5%	-40%	-40%	-70%	-100%

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	108,495		48%	30%	30%	15%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3		109%	69%	69%	34%	0%
		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	108,495		-56,852	-75,879	-75,879	-92,187	-108,495
iv.	Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)							
	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1			0%	0%	0%	0%	0%	0%
2			0%	5%	0%	0%	0%	0%
3			0%	95%	71%	71%	59%	0%
4			0%	0%	29%	29%	24%	0%
5			0%	0%	0%	0%	18%	0%
6			0%	0%	0%	0%	0%	100%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	100%	100%	100%	100%	100%
v.	Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)							
	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1			0%	0%	0%	0%	0%	0%
2			0%	-2%	0%	0%	0%	0%
3			0%	-50%	-50%	-50%	-50%	0%
4			0%	0%	-20%	-20%	-20%	0%
5			0%	0%	0%	0%	-15%	0%
6			0%	0%	0%	0%	0%	-100%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	-52%	-70%	-70%	-85%	-100%

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	108,495		48%	30%	30%	15%	0%
ii.	Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku	47,3		109%	69%	69%	34%	0%
		Wartość wyjściowa t CO2e / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii.	Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	108,495		-56,852	-75,879	-75,879	-92,187	-108,495
iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt iii.)								
	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1			0%	0%	0%	0%	0%	0%
2			0%	5%	0%	0%	0%	0%
3			0%	95%	71%	71%	59%	0%
4			0%	0%	29%	29%	24%	0%
5			0%	0%	0%	0%	18%	0%
6			0%	0%	0%	0%	0%	100%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	100%	100%	100%	100%	100%
v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)								
	Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1			0%	0%	0%	0%	0%	0%
2			0%	-2%	0%	0%	0%	0%
3			0%	-50%	-50%	-50%	-50%	0%
4			0%	0%	-20%	-20%	-20%	0%
5			0%	0%	0%	0%	-15%	0%
6			0%	0%	0%	0%	0%	-100%
7								
8								
9								
10								
		SUMA	0%	-52%	-70%	-70%	-85%	-100%

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

[illegible]

	Wartość wyjściowa t CO2e /	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	0,737		-0,037	-0,307	-0,307	-0,522	-0,737

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

Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1		0%	0%	0%	0%	0%	0%
2		0%	100%	0%	0%	0%	0%
3		0%	0%	6%	6%	4%	0%
4		0%	0%	94%	94%	56%	3%
5		0%	0%	0%	0%	40%	0%
6		0%	0%	0%	0%	0%	97%
7							
8							
9							
10							
SUMA		0%	100%	100%	100%	100%	100%

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

Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1		0%	0%	0%	0%	0%	0%
2		0%	-5%	0%	0%	0%	0%
3		0%	0%	-3%	-3%	-3%	0%
4		0%	0%	-39%	-39%	-39%	-3%
5		0%	0%	0%	0%	-29%	0%
6		0%	0%	0%	0%	0%	-97%
7							
8							
9							
10							
SUMA		0%	-5%	-42%	-42%	-71%	-100%

22 Procesy nie objęte podinstalacjami

	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

	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