

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 (opcjonalnie)

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

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

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

I. PODSUMOWANIE

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

J. DODATKOWE WYMAGANIA DOTYCZĄCE DANYCH, USTANAWIANE PRZEZ PAŃSTWA CZŁONKOWSKIE

K. UWAGI I DALSZE INFORMACJE

Wersja językowa:	Polish
Nazwa dokumentu:	CNP Template COM pl 210224.xls

Informacje o dokumencie:

Nazwa instalacji:	Elektrociepłownia EC Miasto
Niepowtarzalny identyfikator instalacji:	PL000000000000195
Data odniesienia dla planu neutralności klimatycznej:	2026.05.13

Jezeli 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 2023/859/EU (zwana dalej „dyrektywą w sprawie EU ETS”), zawiera wymóg, zgodnie z którym państwa członkowskie muszą przydzielić instalacjom bezpłatne uprawnienia na podstawie w pełni zharmonizowanych w całej Wspólnocie zasad (art. 10a ust. 1). Dyrektywa <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230605>
- 2 Niniejsze zasady przydziału bezpłatnych uprawnień (zwane dalej „FAR”) są zawarte w rozporządzeniu delegowanym Komisji (UE) 2019/331 z dnia 19 grudnia 2018 r. <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/pl/TXT/?uri=CELEX%3A32019R0331>
- 3 Artykuł 10a ust. 5 dyrektywy EU ETS oraz z art. 22b rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR) stanowi, że przydział bezpłatnych uprawnień ulega obniżeniu o 20% w przypadku, gdy prowadzący instalacje, których poziom emisji gazów cieplarnianych jest wyższy niż 80. percentyl poziomów emisji dla odpowiednich wskaźników emisyjności dla produktów (w latach 2016/2017) nie przedłożył planu neutralności klimatycznej (CNP) zgodnego z art. 10b ust. 4 dyrektywy EU ETS, w ramach
- 4 Ponadto art. 10b ust. 4 dyrektywy EU ETS oraz z art. 22b ust 3 rozporządzenia (UE) 2019/331 (FAR) określa przyznanie dodatkowych 30% bezpłatnych uprawnień na rzecz ciepłownictwa w niektórych Państwach Członkowskich, pod warunkiem że prowadzący instalacje przedłoży plan neutralności klimatycznej (CNP) w ramach
- 5 Na podstawie art. 10b ust. 4 Dyrektywy EU ETS Komisja przyjęła Rozporządzenie Wykonawcze (UE) 2023/2441 (dalej „Rozporządzenie CNP”), które określa minimalną zawartość i format planu neutralności klimatycznej. Rozporządzenie można pobrać ze strony: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/?uri=CELEX:32023R2441>
- 6 Jest to wzór dla planów neutralności klimatycznej opracowany w imieniu Komisji przez jej konsultantów (Umweltbundesamt GmbH Austria). Poglądy wyrażone w tym pliku reprezentują poglądy autorów i niekoniecznie Komisji Europejskiej.
- 7 **Jest to ostateczna wersja wzoru planu neutralności klimatycznej z dnia 21 lutego 2024 r.**

Jak korzystać z niniejszego dokumentu

- 7 Należy włączyć autosumowanie (które znajduje się w menu „Formuły”). Zaleca się przejście 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 wyróżniony tekst: Jest to tekst określający dane, których wprowadzenie jest obowiązkowe.
Mniejszy tekst szary: 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 błędach (brakujące dane itp.).
Zacienione pola wskazują, że w tym miejscu nie trzeba wpisywać danych, ponieważ wcześniej wybrano odpowiednią opcję.
Państwa członkowskie powinny wypełnić szaro zacienione pola przed opublikowaniem własnych wersji formularza.
Jasnoszare pola służą do nawigacji i wstawiania hiperłączy.
- 9 Panele nawigacyjne w górnej części każdego arkusza zawierają hiperłącza umożliwiające szybki dostęp do poszczególnych miejsc wprowadzania danych.
- 10 Niniejszy formularz zabezpieczono przed wprowadzaniem danych, z wyjątkiem żółtych pól. W celu zapewnienia przejrzystości nie ustanowiono jednak hasła. Pozwala to na pełne przeglądanie wszystkich formuł. Podczas korzystania z niniejszego dokumentu w celu wprowadzania danych zaleca się stosowanie zabezpieczenia. Arkusze powinny być chronione przez cały czas, z wyjątkiem momentu sprawdzenia poprawności formuł. Zaleca się wykonanie tego w oddzielnym dokumencie.
- 11 Aby zabezpieczyć formuły przed niezamierzonymi zmianami, które zwykle prowadzą do błędnych lub mylących wyników, niezmiennie 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 **ZAOSTRZEŻENIE:** Wzrosty formuły ograniczają możliwość ich zmiany. Nie można jednak całkowicie wykluczyć ryzyka błędów. Jak już wcześniej wspomnieliśmy, zalecamy pełną przejrzystość w celu sprawdzenia poprawności obliczeń. Aby uzyskać niniejszego dokumentu, do Komisji Europejskiej nie przesyłać danych. Nie należy również przysyłać danych z formularza z nieprawidłowymi lub niepełnymi danymi. Państwa odpowiedzialność za wprowadzenie poprawnych danych wiodących do poprawnych wyników użytkownika. Wskazujemy na to, że prowadzący instalacje w EU ETS.

Informacje dotyczące państwa członkowskiego:

Niniejszy dokument należy przekazać właściwemu organowi w następujący sposób:

Plan neutralności klimatycznej należy złożyć w ramach wniosku o przydział bezpłatnych uprawnień na lata 2026-2030.

Możliwe sposoby wysłania wniosku:

1. Za pośrednictwem platformy ePUAP na elektroniczną skrzynkę podawczą IOS-PiB (Ios-pib/SkrzynkaESP), lub
2. W postaci elektronicznej za pośrednictwem służby email kowal@kobieta.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 .pdf, .xlsx na płycie itp.) na adres Krajowy Ośrodek Bilansowanie i Zarządzanie Emisjami ul. Słowicza 32 02-170 Warszawa

Źródła informacji:

Strony internetowe UE:

Przepisy UE:

Ogólne informacje dotyczące

<http://eur-lex.europa.eu/en/index.htm>

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:

Wykaz wersji planu neutralności klimatycznej

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.

[illegible]

II Okresy oceny efektywności wdrażania planu

[illegible]

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 poproszą, 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 (MRU) 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 danych systemowych emisji

II Dane identyfikacji instalacji

1 Informacje o prowadzącym instalację

- (a) Nazwa prowadzącego instalację: **ECC Jelenia Góra Sp. z o.o.**
- (b) Państwo członkowskie: **Polska**
- (c) Numer zezwolenia na uczestnictwo w systemie handlu: **05-7642-12/d/2008**
- (d) Nazwa właściwego organu: **Prezydent Miasta Jelenia Góra**
- (e) Czy plan neutralności klimatycznej jest sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego? **FAŁSZ**

Jeżeli plan neutralności klimatycznej składany jest na poziomie przedsiębiorstwa ciepłowniczego, historyczne emisje oraz wartości docelowe należy zaumieścić dla wszystkich instalacji objętych planem neutralności klimatycznej, w swoym niniejszym wpisie w arkuszach D_HistoricalEmissions oraz G_FuelReduction i H_OtherProcesses. Instalacje objęte planem neutralności klimatycznej, które nie są podlegające obowiązkowi do dostarczenia danych do rejestru, nie są objęte planem neutralności klimatycznej. Instalacje objęte planem neutralności klimatycznej, które nie są objęte planem neutralności klimatycznej, nie są objęte planem neutralności klimatycznej. Instalacje objęte planem neutralności klimatycznej, które nie są objęte planem neutralności klimatycznej, nie są objęte planem neutralności klimatycznej.

2 Dane o instalacji / instalacjach w ramach przedsiębiorstwa ciepłowniczego

- (a) Nazwa instalacji oraz ID
- i. Nazwa instalacji: **Elektrociepłownia EC Miasto**
- ii. Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze: **195**
- Jeżeli to zwykłe źródło naturalne, tzn. kod inny niż identyfikator zezwolenia stosowany w rejestrze (EUTL).
- Na przykład, jeżeli identyfikator rejestru to PL0000000000123456, proszę wpisać tutaj 123456. Odpowiedni identyfikator wraz z Państwem Członkowskim wybrany w punkcie (c) zostanie wydrukowany automatycznie w punkcie (f) poniżej.
- iii. Niepowtarzalny identyfikator: **PL00000000000000195**
- (b) Adres/lokalizacja instalacji:
- i. Adres, wiersz 1: **ul. Karłowicza 31**
- ii. Adres, wiersz 2: **Jelenia Góra**
- iii. Miejscowość: **dolnośląskie**
- iv. Województwo: **58-600**
- v. Kod pocztowy: **Polska**
- vi. Państwo:

Planista tabeli dotyczy wyłącznie przedsiębiorstw ciepłownich 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 objętą niniejszym planem neutralności klimatycznej.

Nr.	Nazwa instalacji:	Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze:	Niepowtarzalny identyfikator:	Adres:	Miejscowość:	Województwo:	Kod pocztowy:	Państwo:
2								
3								

III Dane kontaktowe

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

Osoby odpowiedzialne za kontakt z Komisją Europejską w przypadku pytań dotyczących planu neutralności klimatycznej. Wyznaczone osoby powinny być upoważnione do działania w imieniu prowadzącego instalację.

- (a) Upoważniony przedstawiciel prowadzącego instalację:
- Tytuł: **magister inżynier**
- Imię: **Jan**
- Nazwisko: **Jan**
- Stanowisko: **specjalista ds. ochrony środowiska**
- Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację): **ECC Jelenia Góra Sp. z o.o.**
- Numer telefonu: **71 422 22 22**
- Adres e-mail: **jan.jan@ecc-jg.pl**
- (b) Główna osoba wyznaczona do kontaktów w kwestiach technicznych, jeżeli jest inna niż w pkt a):
- Tytuł: **magister inżynier**
- Imię: **Jan**
- Nazwisko: **Jan**
- Stanowisko: **specjalista ds. ochrony środowiska**
- Nazwa organizacji (jeżeli jest inna niż nazwa prowadzącego instalację): **ECC Jelenia Góra Sp. z o.o.**
- Numer telefonu: **71 422 22 22**
- Adres e-mail: **jan.jan@ecc-jg.pl**

C. OPIS INSTALACJI

I Wykaz podinstalacji

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

Proszę tutaj wybrać wszystkie odpowiednie podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów, zgodnie z podinstalacjami przedstawionymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpiecznego przydziału uprawnień na lata 2025–2030 (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 wpadów przyjmijmy ok, że podinstalacja już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2030 roku.

Nr	Rodzaj produktu	Rozpoczęcie	Zaprzestanie	Narazenie	CBAM?	Jednostka
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						

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

Proszę tutaj wybrać wszystkie odpowiednie podinstalacje dla których wprowadzono rozwiązanie rezerwowe (fail-back), zgodnie 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 wpadów przyjmijmy ok, że podinstalacja już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2030 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 odpowiedzialnej działalności, tam gdzie jest to bardziej odpowiednie. Na przykład można podać specyficzne emisje dla podinstalacji objętej wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłe na tonę (zintegrowanej) produkcji zamiast na TJ.

Proszę wpisać odpowiednią jednostkę produkcyjną w kolumnie „Jednostka”. Jeżeli nie została tam wprowadzona żadna wpisy, dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepło i paliwie zostaną użyte domyślne jednostki TJ. W przypadku emisji procesowych domyślnymi jednostkami będą tony (zintegrowanej) produkcji.

Nr	Rodzaj podinstalacji	Dobczy?	Rozpoczęcie działalności	Zaprzestanie działalności	Narazenie CL?	CBAM?	Jednostka
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepło (CL) (non-CBAM)	FAŁSZ			PRAWDA	FAŁSZ	
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepło (non-CL) (non-CBAM)	PRAWDA			FAŁSZ	FAŁSZ	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepło (CL) (CBAM)	FAŁSZ			PRAWDA	PRAWDA	
14	Podinstalacja elektrowni	PRAWDA			FAŁSZ	FAŁSZ	
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 bezpiecznego przydziału, np. z produkcji energii elektrycznej lub ze spalania na podobolach niezwiązanych 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 wyrazić produkcję w „MWh” wyprodukowanej energii elektrycznej netto.

Jeżeli planowane jest rozpoczęcie lub zakończenie procesu nieobjętego bezpiecznym przydziałem po złożeniu planu neutralności klimatycznej, należy wybrać odpowiedni okres z listy rozwijanej. W przypadku braku wpadów przyjmijmy ok, że proces już istnieje i będzie funkcjonować co najmniej do 2030 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	Krótki opis	Opis procesu	Rozpoczęcie	Zaprzestanie	Narazenie	CBAM?	Jednostka
21	Produkcja energii elektrycznej	Produkcja energii elektrycznej w kogeneracji opartej na produkcji energii w kotle parowym opalonym węglem kamiennym	<= 2023		Nie dotyczy	Nie dotyczy	MWh
22					Nie dotyczy	Nie dotyczy	
23					Nie dotyczy	Nie dotyczy	

D. EMISJE HISTORYCZNE

I Specyficzne emisje historyczne

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów

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

Średnia specyficznych emiśń historycznych z lat 2019–2023 zostanie wyliczona 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 zezwolenie FAR zgodnie z danymi wprowadzonymi w raporcie dotyczącym danych podstawowych wykorzystywanym do obliczenia bezpłatnego przydziału uprawnień na lata 2026–2030 (BDP).

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

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

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

Proszę wprowadzić tutaj emisje historyczne specyficzne ze względu na roczny poziom 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 (zgodnie z emiśniami przypisanymi zgodnie z zasadami FAR (MRR - granice systemowe i rodzaje gazów cieplarnianych objęte tymi emiśniami historycznymi mają być spójne z zezwoleniem na emisję gazów cieplarnianych oraz wyznaczeni określonymi w rozporządzeniu (UE) 2018/2066 i rozporządzeniu (UE) 2019/331).

Jasną jednak w sekcji C.I.2 wybrano trasę jednostki poziomów produkcji na jednostki danych dla poziomu działalności (pominięto TJ dla ciepła i paliwa, domyślnie jednostki produkcji dla emisji procesowych są tony produktu zwinzonego z podinstalacją emisyjną), emisje wyraża się w odniesieniu do odpowiednich (zregulowanych) 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 (BDP).

Nr	Rodzaj podinstalacji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL non-CBAM)	t CO ₂ e / TJ						
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL non-CBAM)	t CO ₂ e / TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)	t CO ₂ e / TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO ₂ e / TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL non-CBAM)	t CO ₂ e / TJ						
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL non-CBAM)	t CO ₂ e / TJ						
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL CBAM)	t CO ₂ e / TJ						
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL non-CBAM)	t CO ₂ e / t						
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL non-CBAM)	t CO ₂ e / t						
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL CBAM)	t CO ₂ e / t						

3 Specyficzne emisje historyczne procesów nie objętych podinstalacjami

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

Proszę upewnić się, że emisje są specyficzne ze względu na odpowiednią jednostkę produkcyjną 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 (BDP).

Nr	Opis źródła emisji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
21	Produkcja energii elektrycznej	t CO ₂ e / MWh	0,671	0,665	0,612	0,678	0,705	
22								
23								

II Historyczne bezwzględne wielkości emisji (opcjonalne)

1 Bezwzględne wielkości emisji dla podinstalacji objętych wskaźnikiem emisyjności dla produktów

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

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

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

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

Nr	Rodzaj podinstalacji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL non-CBAM)	t CO ₂ e						
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (non-CL non-CBAM)	t CO ₂ e	2 349	2 174	2 495	1 922	1 833	
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na cieple (CL CBAM)	t CO ₂ e						
14	Podinstalacja sieci ciepłowniczej	t CO ₂ e	64 104	64 453	75 222	87 455	42 821	
15	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL non-CBAM)	t CO ₂ e						
16	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CL non-CBAM)	t CO ₂ e						
17	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CL CBAM)	t CO ₂ e						
18	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL non-CBAM)	t CO ₂ e						
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL non-CBAM)	t CO ₂ e						
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL CBAM)	t CO ₂ e						

3 Bezwzględne wielkości emisji dla procesów nie objętych podinstalacjami

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

Nr	Opis źródła emisji	Jednostka	2019	2020	2021	2022	2023	Oszacowanie
21	Produkcja energii elektrycznej	t CO ₂ e						
22								
23								

E.	Obszar nawiązujący	Opis przedsięwzięcia	Poprzedni arkusz	Następny arkusz	PODSUMOWANIE
Środki, inwestycje i kamienie milowe	Średnia	Zaplanowane środki	Szczegółowy opis inwestycji	Kamienie milowe	Wybrane środki i inwestycje

E. ŚRODKI, INWESTYCJE I KAMIEŃ MIŁOWY

I Zaplanowane środki

1 Opis środków z uzasadnieniem

Proszę wyszczególnić wszystkie istotne planowane środki (np. elektryfikację pól zasłanych paleniami kopalnymi) do 2050 r., podając dla każdego środka następującą informację:

- okres, w którym planowane jest podjęcie środka. Jeżeli środek ma służyć w więcej niż jednym okresie, proszę wybrać okres, w którym zostanie wdrożony po raz pierwszy;
- krótka nazwa lub wewnętrzny identyfikator każdego środka, aby ułatwić odwołanie 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 zregulowany. Np. optymalizację procesów w różnych okresach można wprowadzić jako jeden środek z wybrany okresami, w których optymalizacja zostanie wdrożona po raz pierwszy.

Nr.	Okres	Krótki tytuł lub wewnętrzny identyfikator	Szczegółowy opis
ME1	<= 2026	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW.	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2026 roku. Kocioł ma produkować energię ciepłą w oparciu o energię elektryczną.
ME2	<= 2026	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW.	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2026 roku. Kocioł ma produkować energię ciepłą w oparciu o paliwo gazowe. Kocioł ma zastąpić kotły węglowe OKR 40/50 I12, ewentualnie kocioł OKR 16N.
ME3	2028-2030	Budowa kotła elektrodowego	Uruchomienie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2028 roku.
ME4	2028-2030	Budowa kotłów gazowych	Uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2028 roku.
ME5	2041-2045	Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu	Zmiana paliwa w kotłach gazowych na biogaz poprzez budowę stacji regazyfikacji biogazu. Wyłączenie/przeniesienie do rezerwy kotłów WVR10M.
ME6	2041-2045	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	Rozpoczęcie spalania biogazu w kotłach gazowych.
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 następującą informację:

- szczegółowy opis warunków podstawowych i potrzeb w zakresie infrastruktury (np. infrastruktura nurkowców CO2, infrastruktura zielonego wodoru, koszty H2 poniżej 1,4 €/kgH2);
- 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 wyjątkowość szerszego wykorzystania przez inne instalacje). Ocena jakościowa zostanie przeprowadzona w dalszej części szablonu w arkuszu F-1.

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	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego. Przygotowanie zapytania ofertowego na wykonanie zadania inwestycyjnego.	Możliwe do dokonania w najbliższym czasie	Rozpoznanie potencjału zastosowania tego typu źródła oraz uzyskanie informacji o parametrach pracy źródła, jego sprawności.
ME2	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych. Przygotowanie zapytania ofertowego na wykonanie zadania inwestycyjnego.	Możliwe do dokonania w najbliższym czasie	Rozpoznanie potencjału zastosowania tego typu źródła oraz uzyskanie informacji o parametrach pracy źródła, jego sprawności.
ME3	Budowa przyłącza elektrycznego dla kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Budowa kotła elektrodowego. Uruchomienie kotła elektrodowego.	Zapewnienie efektywnego źródła rezerwowo-szczytowego, redukcja emisji CO2.	Obniżenie emisyjności CO2. Zastąpienie produkcji ciepła ze spalania paliwa kopalnego, produkcją ciepła otrzymaną z energii elektrycznej w zeroemisyjnym kotle elektrodowym.
ME4	Budowa i uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW.	Przygotowanie kotłów węglowych parowych do wyłączenia z eksploatacji, zapewnienie efektywnego źródła rezerwowo-szczytowego, redukcja emisji CO2.	Obniżenie emisyjności CO2, zastąpienie węgla kamiennego niskoemisyjnym gazem ziemnym.
ME5	Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu Budowa biogazowni i infrastruktury dostaw paliwa. W przypadku, jeżeli w sieci gazowej gaz ziemny nie zostanie w 100% zastąpiony gazem odnawialnym, planowany jest montaż zbiorników do magazynowania biogazu.	Konieczność zastąpienia paliwa kopalnego paliwem odnawialnym.	Obniżenie emisyjności CO2 do zera (neutralność emisji CO2), 100% produkcji ciepła z OZE
ME6	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	Konieczność zastąpienia paliwa kopalnego paliwem odnawialnym.	Obniżenie emisyjności CO2 do zera (neutralność emisji CO2), 100% produkcji ciepła z OZE

3 Podział ogólnego wpływu źródeł na kategorie

Proszę przypisać każdy Źródło do jednego lub większej liczby następujących rodzajów technologii ograniczenia 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) wódór
(2) energię elektryczną
(3) biomasę spalającą kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, o których mowa w art. 38 ust. 5 rozporządzenia wykonawczego (UE) 2018/2065
(4) paliwa alternatywne pochodzące ze składowania odpadów
(5) inne źródła energii odnawialnej

(iv) zasobowość, w tym najszybsze zużycie materiałów i recykling

(v) wychwytywanie, składowanie i użycie dwutlenku węgla

(vi) inne

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

II Szczegółowy opis inwestycji

1 Inwestycje

Proszę wymienić tutaj wszystkie inwestycje związane ze źródłami, 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 nadzwyczajnej). Wartość tę należy wyrazić jako jednorazowe koszty inwestycji, uśrednione następująco: 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 (należy 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
IN1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego		Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Kocioł ma produkować energię ciepłą w oparciu o energię elektryczną.
IN2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych		Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW. Kotle mają produkować energię ciepłą i spowodować zmniejszenie emisji poprzez częściowe wyparcie spalania paliwa kopalnego - węgla kamiennego i zastąpienie go paliwem gazowym o niższej emisji.
IN3	2028	Budowa kotła elektrodowego		Budowa kotła elektrodowego o mocy ok. 8 MW, zasilanego energią elektryczną.
IN4	2028	Budowa kotłów gazowych		Budowa kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW.
IN5	2042	Zabezpieczenie infrastruktury dla dostaw biogazu		Montaż zbiorników do magazynowania biogazu.
IN6	2044	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotle gazowym		W przypadku, jeżeli w sieci gazowej gaz ziemny nie zostanie w 100% zastąpiony gazem odnawialnym planowane jest zamontowanie zbiorników do magazynowania biogazu.
IN7				
IN8				
IN9				
IN10				

2 Inwestycje w ujęciu rocznym w Euro

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

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

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 wyznać 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 sekcji K_Comments).

Kamienie milowe muszą być współzależne do celów zapisanych w późniejszych sekcjach.

Nr.	Okres	Szczegółowy opis kamienia milowego	Środek
MI1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW.
MI2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła gazowego	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o mocy około 28 MW.
MI3	2026-2030	Budowa kotła elektrodowego	ME3: Budowa kotła elektrodowego
MI4	2026-2030	Budowa kotłów gazowych	ME4: Budowa kotłów gazowych
MI5	2041-2045	Zabezpieczenie infrastruktury dla dostaw biogazu	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu
MI6	2041-2045	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	ME6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych
MI7			
MI8			
MI9			
MI10			

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. Product BM	Obszar nawigacji:	Spis treści	Poprzedni arkusz	Następny arkusz	PODSUMOWANIE

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

Ilościowa ocena wpływu na podinstalacje rezerwowe (fa!l-back)

Podmioty, dla których wprowadzono rozwiązanie

rozwiązanie (tak/nie):

Wskazać podmioty, których rozwiązanie zostało wprowadzone w życie w celu osiągnięcia celów określonych w art. 11 ust. 1 pkt 1 lit. a) ustawy z dnia 13 października 2016 r. o zmianie ustawy o przeciwdziałaniu uciążliwym skutkom emisji gazów cieplarnianych, oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1905).

Podmioty, dla których wprowadzono rozwiązanie

nie dotyczy

(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji

Wartości docelowe emisji specyficznych w podziale na podmioty, w których emisje specyficzne zostały zmniejszone, zgodnie z art. 11 ust. 1 pkt 1 lit. a) ustawy z dnia 13 października 2016 r. o zmianie ustawy o przeciwdziałaniu uciążliwym skutkom emisji gazów cieplarnianych, oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1905).

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Wartości docelowe dla specyficznych emisji		1 CO ₂ e / TJ						
Wartości docelowe łącznej emisji		1 CO ₂ e						

(b) Wartości docelowe względnej emisji

Wartości docelowe emisji względnej w podziale na podmioty, w których emisje względne zostały zmniejszone, zgodnie z art. 11 ust. 1 pkt 1 lit. a) ustawy z dnia 13 października 2016 r. o zmianie ustawy o przeciwdziałaniu uciążliwym skutkom emisji gazów cieplarnianych, oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1905).

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
W odniesieniu do wartości bazowej								
W odniesieniu do wartości benchmarku								

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według średnia i inwestycji

Podział redukcji specyficznych emisji według średnia i inwestycji, zgodnie z art. 11 ust. 1 pkt 1 lit. a) ustawy z dnia 13 października 2016 r. o zmianie ustawy o przeciwdziałaniu uciążliwym skutkom emisji gazów cieplarnianych, oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2016 r. poz. 1905).

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Zestawienie redukcji (docelowe w porównaniu z wartością wyjściową)								
Średnia								
Inwestycje								
Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt 1)								
Kontrola zgodności z pkt 1								
Kontrola zgodności z pkt 1								

(d) Dalsze uwagi

2

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

Podinstalacja objęta wskaźnikami emisji opartym na odcie (non-CI, non-CBA30)

dotyczy

Nazwa podinstalacji objętych wskaźnikami emisji dla produktów jest wyznaczana automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w arkuszu „Historia Emisji”.

(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 bazowej wielkości emisji.

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

	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe dla specyficznych emisji	106,2111586	t CO ₂ e / TJ	108,21	73,92	70,60	56,71	0,00	0,00
II. Wartości docelowe bazowej wielkości emisji	2 155	t CO ₂ e						

(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji

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

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. W odniesieniu do wartości bazowej	106,211	100%	72%	66%	53%	0%	0%
II. W odniesieniu do wartości benchmarku	47,3000	225%	156%	149%	120%	0%	0%

(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środków 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 środków nie jest związane żadne inwestycje, np. tylko optymalizacja procesów, proszę zaznaczyć opcję „bez inwestycji”.

Jeżeli z określonym środkiem wiąże się więcej niż jedna inwestycja, należy wprowadzić odpowiednie informacje w formach „IN1, IN4” itp.

Następnie proszę podać dla każdego pięcioletniego okresu procent, w jakim każdy środek i inwestycja przyczyniły się do redukcji specyficznych emisji wskazanej w pkt I. Suma dla wszystkich środków powinna wynosić 100% (kontrola spójności w pkt IV.), kiedy to całkowita redukcja emisji wyrażona w pkt II. równa się redukcji zgodnie z pkt I.

Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach C.II.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 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)	106,211	0,00	-32,2911586	-35,61	-49,50	-106,21	-106,21

	Środek	Inwestycja	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW.	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego						
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o mocy około 28 MW.	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych						
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego		27%	6%	6%	9%	9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych		63%	92%	94%		
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury dla dostaw biogazu						
6	ME6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	IN6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych					91%	91%
7								
8								
9								
10								
III.	Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzona w pkt I.)			-32,29	-35,61	-49,50	-106,21	-106,21
IV.	Kontrola spójności (z III. / I.)			100%	100%	100%	100%	100%
V.	Kontrola spójności (komunikat o błędzie)							

(d) Dalsze uwagi

Wartości bazowe są obliczone automatycznie na podstawie danych historycznych dotyczących emisji wprowadzonych w arkuszu D - HistoricalEmissions

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

(d) Dalaze uvagi

Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):		Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (CI i non-CRAM):		nie dotyczy					
(a) Wartości Wartości docelowe dla specyficznych emisji Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji									
	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO ₂ e / TJ							
Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO ₂ e							
(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji W odniesieniu do wartości bazowej W odniesieniu do wartości benchmarku									
	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
W odniesieniu do wartości bazowej		t CO ₂ e / TJ							
W odniesieniu do wartości benchmarku		t CO ₂ e / TJ							
(c) Podział redukcji specyficznych emisji według średka i inwestycji Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzone w pkt 1) Kontrola spójności (komunikat o planach)									
	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)		t CO ₂ e / TJ							
Średni	Inwestycja		2025	2030	2035	2040	2045	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
31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
71	72	73	74	75	76	77	78	79	80
81	82	83	84	85	86	87	88	89	90
91	92	93	94	95	96	97	98	99	100
101	102	103	104	105	106	107	108	109	110
111	112	113	114	115	116	117	118	119	120
121	122	123	124	125	126	127	128	129	130
131	132	133	134	135	136	137	138	139	140
141	142	143	144	145	146	147	148	149	150
151	152	153	154	155	156	157	158	159	160
161	162	163	164	165	166	167	168	169	170
171	172	173	174	175	176	177	178	179	180
181	182	183	184	185	186	187	188	189	190
191	192	193	194	195	196	197	198	199	200
201	202	203	204	205	206	207	208	209	210
211	212	213	214	215	216	217	218	219	220
221	222	223	224	225	226	227	228	229	230
231	232	233	234	235	236	237	238	239	240
241	242	243	244	245	246	247	248	249	250
251	252	253	254	255	256	257	258	259	260
261	262	263	264	265	266	267	268	269	270
271	272	273	274	275	276	277	278	279	280
281	282	283	284	285	286	287	288	289	290
291	292	293	294	295	296	297	298	299	300
301	302	303	304	305	306	307	308	309	310
311	312	313	314	315	316	317	318	319	320
321	322	323	324	325	326	327	328	329	330
331	332	333	334	335	336	337	338	339	340
341	342	343	344	345	346	347	348	349	350
351	352	353	354	355	356	357	358	359	360
361	362	363	364	365	366	367	368	369	370
371	372	373	374	375	376	377	378	379	380
381	382	383	384	385	386	387	388	389	390
391	392	393	394	395	396	397	398	399	400
401	402	403	404	405	406	407	408	409	410
411	412	413	414	415	416	417	418	419	420
421	422	423	424	425	426	427	428	429	430
431	432	433	434	435	436	437	438	439	440
441	442	443	444	445	446	447	448	449	450
451	452	453	454	455	456	457	458	459	460
461	462	463	464	465	466	467	468	469	470
471	472	473	474	475	476	477	478	479	480
481	482	483	484	485	486	487	488	489	490
491	492	493	494	495	496	497	498	499	500
501	502	503	504	505	506	507	508	509	510
511	512	513	514	515	516	517	518	519	520
521	522	523	524	525	526	527	528	529	530
531	532	533	534	535	536	537	538	539	540
541	542	543	544	545	546	547	548	549	550
551	552	553	554	555	556	557	558	559	560
561	562	563	564	565	566	567	568	569	570
571	572	573	574	575	576	577	578	579	580
581	582	583	584	585	586	587	588	589	590
591	592	593	594	595	596	597	598	599	600
601	602	603	604	605	606	607	608	609	610
611	612	613	614	615	616	617	618	619	620
621	622	623	624	625	626	627	628	629	630
631	632	633	634	635	636	637	638	639	640
641	642	643	644	645	646	647	648	649	650
651	652	653	654	655	656	657	658	659	660
661	662	663	664	665	666	667	668	669	670
671	672	673	674	675	676	677	678	679	680
681	682	683	684	685	686	687	688	689	690
691	692	693	694	695	696	697	698	699	700
701	702	703	704	705	706	707	708	709	710
711	712	713	714	715	716	717	718	719	720
721	722	723	724	725	726	727	728	729	730
731	732	733	734	735	736	737	738	739	740
741	742	743	744	745	746	747	748	749	750
751	752	753	754	755	756	757	758	759	760
761	762	763	764	765	766	767	768	769	770
771	772	773	774	775	776	777	778	779	780
781	782	783	784	785	786	787	788	789	790
791	792	793	794	795	796	797	798	799	800
801	802	803	804	805	806	807	808	809	810
811	812	813	814	815	816	817	818	819	820
821	822	823	824	825	826	827	828	829	830
831	832	833	834	835	836	837	838	839	840
841	842	843	844	845	846	847	848	849	850
851	852	853	854	855	856	857	858	859	860
861	862	863	864	865	866	867	868	869	870
871	872	873	874	875	876	877	878	879	880
881	882	883	884	885	886	887	888	889	890
891	892	893	894	895	896	897	898	899	900
901	902	903	904	905	906	907	908	909	910
911	912	913	914	915	916	917	918	919	920
921	922	923	924	925	926	927	928	929	930
931	932	933	934	935	936	937	938	939	940
941	942	943	944	945	946	947	948	949	950
951	952	953	954	955	956	957	958	959	960
961	962	963	964	965	966	967	968	969	970
971	972	973	974	975	976	977	978	979	980
981	982	983	984	985	986	987	988	989	990
991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000

Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):		Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności opartym na paliwie (non-CI i non-CRAM):		nie dotyczy					
(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji									
	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
Wartości docelowe dla specyficznych emisji		t CO ₂ e / TJ							
Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO ₂ e							
(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji W odniesieniu do wartości bazowej W odniesieniu do wartości benchmarku									
	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
W odniesieniu do wartości bazowej		t CO ₂ e / TJ							
W odniesieniu do wartości benchmarku		t CO ₂ e / TJ							
(c) Podział redukcji specyficznych emisji według średka i inwestycji Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzone w pkt 1) Kontrola spójności (komunikat o planach)									
	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
Zakładana redukcja (docelowa w porównaniu z wartością wyjściową)		t CO ₂ e / TJ							
Średni	Inwestycja		2025	2030	2035	2040	2045	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
31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
51	52	53	54	55	56	57	58	59	60

	Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
f.1	1.1.1. Dostępność środków w	1.1.1.1. Dostępność		100%	100%	100%	100%	100%
f.2	1.1.2. Inwestycje	1.1.2. Inwestycje		100%	100%	100%	100%	100%
g								
h								
i								
j								
k								
l								
m								
n								
o								
p								
q								
r								
s								
t								
u								
v								
w								
x								
y								
z								
aa								
ab								
ac								
ad								
ae								
af								
ag								
ah								
ai								
aj								
ak								
al								
am								
an								
ao								
ap								
aq								
ar								
as								
at								
au								
av								
aw								
ax								
ay								
az								
ba								
bb								
bc								
bd								
be								
bf								
bg								
bh								
bi								
bj								
bk								
bl								
bm								
bn								
bo								
bp								
bq								
br								
bs								
bt								
bu								
bv								
bw								
bx								
by								
bz								
ca								
cb								
cc								
cd								
ce								
cf								
cg								
ch								
ci								
cj								
ck								
cl								
cm								
cn								
co								
cp								
cq								
cr								
cs								
ct								
cu								
cv								
cw								
cx								
cy								
cz								
da								
db								
dc								
dd								
de								
df								
dg								
dh								
di								
dj								
dk								
dl								
dm								
dn								
do								
dp								
dq								
dr								
ds								
dt								
du								
dv								
dw								
dx								
dy								
dz								
ea								
eb								
ec								
ed								
ee								
ef								
eg								
eh								
ei								
ej								
ek								
el								
em								
en								
eo								
ep								
eq								
er								
es								
et								
eu								
ev								
ew								
ex								
ey								
ez								
fa								
fb								
fc								
fd								
fe								
ff								
fg								
fh								
fi								
fj								
fk								
fl								
fm								
fn								
fo								
fp								
fq								
fr								
fs								
ft								
fu								
fv								
fw								
fx								
fy								
fz								
ga								
gb								
gc								
gd								
ge								
gf								
gg								
gh								
gi								
gj								
gk								
gl								
gm								
gn								
go								
gp								
gq								
gr								
gs								
gt								
gu								
gv								
gw								
gx								
gy								
gz								
ha								
hb								
hc								
hd								
he								
hf								
hg								
hh								
hi								
hj								
hk								
hl								
hm								
hn								
ho								
hp								
hq								
hr								
hs								
ht								
hu								
hv								
hw								
hx								
hy								
hz								
ia								
ib								
ic								
id								
ie								
if								
ig								
ih								
ii								
ij								
ik								
il								
im								
in								
io								
ip								
iq								
ir								
is								
it								
iu								
iv								
iw								
ix								
iy								
iz								
ja								
jb								
jc								
jd								
je								
jf								
jj								
jk								
jl								
jm								
jn								
jo								
jp								
jq								
jr								
js								
jt								
ju								
jv								
jw								
jx								
gy								

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		Produkcja energii elektrycznej						
Nazwa podinstalacji objętych wskazaniem emisji: <i>Produkcja energii elektrycznej</i>								
(a) Wartości docelowe dla specyficznych emisji								
Proszę wpisać kolejno wartości docelowe, wyrażone jako specyficzne emisje (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	0,6722	t CO ₂ e / MWh	0,672	0,672	0,672	0,672	0,000	0,000
II. Wartości docelowe bezwzględnej wielkości emisji		t CO ₂ e						
(b) Wartości docelowe względnej wielkości emisji								
Redukcja specyficznych emisji w stosunku do wartości bazowych (średnie historyczne emisje wprowadzone w arkuszu D_HistoricalEmissions) i odpowiedni benchmark są obliczane automatycznie na podstawie danych wejściowych dotyczących docelowych specyficznych emisji, o których mowa w II. a) powyżej.								
	Wartość wyjściowa	Jednostka	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. W odniesieniu do wartości bazowej	0,6722	100%	100%	100%	100%	100%	0%	0%
ii. W odniesieniu do wartości benchmarku	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
(c) Podział redukcji specyficznych emisji według środków 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 środków 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 formach JH1, JH4 itp.								
Należy 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 II.). Kiedy to całkowita redukcja emisji wyliczana w pkt II. równa się redukcji zgodnie z pkt I.								
Na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach G.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 nie 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 bazowej, tj. - 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)	0,6722	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,672	-0,672	
II. Środki	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
Ex.1 ME1: Optymalizacja procesów w rdzeniu	IN1, IN3		100%	100%	30%	20%		
Ex.2 ME2: Nowy rzeź	IN2: Nowy rzeź				70%	80%	100%	
1 ME1: Podłączenie do budowy koła elektrycznego	IN1: Podłączenie do budowy koła elektrycznego		100%					
2 ME2: Podłączenie do budowy koła elektrycznego	IN2: Podłączenie do budowy koła elektrycznego			100%				
3 ME3: Budowa koła elektrycznego	IN3: Budowa koła elektrycznego				100%			
4 ME4: Budowa koła elektrycznego	IN4: Budowa koła elektrycznego					100%		
5 ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury dla						100%	
6 ME6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w	IN6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w						100%	
7								
8								
9								
10								
III. Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartości wprowadzana w pkt I.)		0,000	0,000	0,000	0,000	-0,672	-0,672	
IV. Kontrola spójności (= II. / I.)		100%	100%	100%	100%	100%	100%	
V. Kontrola spójności (komunikat o błędzie)								
(d) Dalsze uwagi								

2
Procesy nie objęte podinstalacjami

Wartość wyjściowa

Wartość docelowa dla specyficznych emisji

Wartość docelowa bezwzględnej wielkości emisji

Wartości docelowe względnej wielkości emisji

W odniesieniu do wartości bazowej

W odniesieniu do wartości benchmarku

Podział redukcji specyficznych emisji według źródła i inwestycji

Wartość wyjściowa

W odniesieniu do wartości bazowej

W odniesieniu do wartości benchmarku

Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartość wprowadzona w życie)

Kontrola spójności (wzrost / spadek)

Kontrola spójności (wzrost / spadek)

Dalsze uwagi

2
Procesy nie objęte podinstalacjami

Wartość wyjściowa

Wartość docelowa dla specyficznych emisji

Wartość docelowa bezwzględnej wielkości emisji

Wartości docelowe względnej wielkości emisji

W odniesieniu do wartości bazowej

W odniesieniu do wartości benchmarku

Redukcja w porównaniu do wartości wyjściowych (100% = wartość wprowadzona w życie)

Kontrola spójności (wzrost / spadek)

Kontrola spójności (wzrost / spadek)

Dalsze uwagi

Praca wykonała: Ewa Jędrzejko, Katedra Inżynierii i Techniki, Politechniki Śląskiej, Katowice

	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Zakładana redukcja (dotychczas w porównaniu z wartością wyjściową)							
Strona 1	Inwestycje	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Strona 2	Strona 3						
Strona 4	Strona 5						
Strona 6	Strona 7						
Strona 8	Strona 9						
Strona 10	Strona 11						
Strona 12	Strona 13						
Strona 14	Strona 15						
Strona 16	Strona 17						
Strona 18	Strona 19						
Strona 20	Strona 21						
Strona 22	Strona 23						
Strona 24	Strona 25						
Strona 26	Strona 27						
Strona 28	Strona 29						
Strona 30	Strona 31						
Strona 32	Strona 33						
Strona 34	Strona 35						
Strona 36	Strona 37						
Strona 38	Strona 39						
Strona 40	Strona 41						
Strona 42	Strona 43						
Strona 44	Strona 45						
Strona 46	Strona 47						
Strona 48	Strona 49						
Strona 50	Strona 51						
Strona 52	Strona 53						
Strona 54	Strona 55						
Strona 56	Strona 57						
Strona 58	Strona 59						
Strona 60	Strona 61						
Strona 62	Strona 63						
Strona 64	Strona 65						
Strona 66	Strona 67						
Strona 68	Strona 69						
Strona 70	Strona 71						
Strona 72	Strona 73						
Strona 74	Strona 75						
Strona 76	Strona 77						
Strona 78	Strona 79						
Strona 80	Strona 81						
Strona 82	Strona 83						
Strona 84	Strona 85						
Strona 86	Strona 87						
Strona 88	Strona 89						
Strona 90	Strona 91						
Strona 92	Strona 93						
Strona 94	Strona 95						
Strona 96	Strona 97						
Strona 98	Strona 99						
Strona 100	Strona 101						
Strona 102	Strona 103						
Strona 104	Strona 105						
Strona 106	Strona 107						
Strona 108	Strona 109						
Strona 110	Strona 111						
Strona 112	Strona 113						
Strona 114	Strona 115						
Strona 116	Strona 117						
Strona 118	Strona 119						
Strona 120	Strona 121						
Strona 122	Strona 123						
Strona 124	Strona 125						
Strona 126	Strona 127						
Strona 128	Strona 129						
Strona 130	Strona 131						
Strona 132	Strona 133						
Strona 134	Strona 135						
Strona 136	Strona 137						
Strona 138	Strona 139						
Strona 140	Strona 141						
Strona 142	Strona 143						
Strona 144	Strona 145						
Strona 146	Strona 147						
Strona 148	Strona 149						
Strona 150	Strona 151						
Strona 152	Strona 153						
Strona 154	Strona 155						
Strona 156	Strona 157						
Strona 158	Strona 159						
Strona 160	Strona 161						
Strona 162	Strona 163						
Strona 164	Strona 165						
Strona 166	Strona 167						
Strona 168	Strona 169						
Strona 170	Strona 171						
Strona 172	Strona 173						
Strona 174	Strona 175						
Strona 176	Strona 177						
Strona 178	Strona 179						
Strona 180	Strona 181						
Strona 182	Strona 183						
Strona 184	Strona 185						
Strona 186	Strona 187						
Strona 188	Strona 189						
Strona 190	Strona 191						
Strona 192	Strona 193						
Strona 194	Strona 195						
Strona 196	Strona 197						
Strona 198	Strona 199						
Strona 200	Strona 201						
Strona 202	Strona 203						
Strona 204	Strona 205						
Strona 206	Strona 207						
Strona 208	Strona 209						
Strona 210	Strona 211						
Strona 212	Strona 213						
Strona 214	Strona 215						
Strona 216	Strona 217						
Strona 218	Strona 219						
Strona 220	Strona 221						
Strona 222	Strona 223						
Strona 224	Strona 225						
Strona 226	Strona 227						
Strona 228	Strona 229						
Strona 230	Strona 231						
Strona 232	Strona 233						
Strona 234	Strona 235						
Strona 236	Strona 237						
Strona 238	Strona 239						
Strona 240	Strona 241						
Strona 242	Strona 243						
Strona 244	Strona 245						
Strona 246	Strona 247						
Strona 248	Strona 249						
Strona 250	Strona 251						
Strona 252	Strona 253						
Strona 254	Strona 255						
Strona 256	Strona 257						
Strona 258	Strona 259						
Strona 260	Strona 261						
Strona 262	Strona 263						
Strona 264	Strona 265						
Strona 266	Strona 267						
Strona 268	Strona 269						
Strona 270	Strona 271						
Strona 272	Strona 273						
Strona 274	Strona 275						
Strona 276	Strona 277						
Strona 278	Strona 279						
Strona 280	Strona 281						
Strona 282	Strona 283						
Strona 284	Strona 285						
Strona 286	Strona 287						
Strona 288	Strona 289						
Strona 290	Strona 291						
Strona 292	Strona 293						
Strona 294	Strona 295						
Strona 296	Strona 297						
Strona 298	Strona 299						
Strona 300	Strona 301						
Strona 302	Strona 303						
Strona 304	Strona 305						
Strona 306	Strona 307						
Strona 308	Strona 309						
Strona 310	Strona 311						
Strona 312	Strona 313						
Strona 314	Strona 315						
Strona 316	Strona 317						
Strona 318	Strona 319						
Strona 320	Strona 321						
Strona 322	Strona 323						
Strona 324	Strona 325						
Strona 326	Strona 327						
Strona 328	Strona 329						
Strona 330	Strona 331						
Strona 332	Strona 333						
Strona 334	Strona 335						
Strona 336	Strona 337						
Strona 338	Strona 339						
Strona 340	Strona 341						
Strona 342	Strona 343						
Strona 344	Strona 345						
Strona 346	Strona 347						
Strona 348	Strona 349						
Strona 350	Strona 351						
Strona 352	Strona 353						
Strona 354	Strona 355						
Strona 356	Strona 357						
Strona 358	Strona 359						
Strona 360	Strona 361						
Strona 362	Strona 363						
Strona 364	Strona 365						
Strona 366	Strona 367						
Strona 368	Strona 369						
Strona 370	Strona 371						
Strona 372	Strona 373						
Strona 374	Strona 375						
Strona 376	Strona 377						
Strona 378	Strona 379						
Strona 380	Strona 381						
Strona 382	Strona 383						
Strona 384	Strona 385						
Strona 386	Strona 387						
Strona 388	Strona 389						
Strona 390	Strona 391						
Strona 392	Strona 393						
Strona 394	Strona 395						
Strona 396	Strona 397						
Strona 398	Strona 399						
Strona 400	Strona 401						
Strona 402	Strona 403						
Strona 404	Strona 405						
Strona 406	Strona 407						
Strona 408	Strona 409						
Strona 410	Strona 411						
Strona 412	Strona 413						
Strona 414	Strona 415						
Strona 416	Strona 417						
Strona 418	Strona 419						
Strona 420	Strona 421						
Strona 422	Strona 423						
Strona 424	Strona 425						
Strona 426	Strona 427						
Strona 428	Strona 429						
Strona 430	Strona 431						
Strona 432	Strona 433						
Strona 434	Strona 435						
Strona 436	Strona 437						
Strona 438	Strona 439						
Strona 440	Strona 441						
Strona 442	Strona 443						
Strona 444	Strona 445						
Strona 446	Strona 447						
Strona 448	Strona 449						
Strona 450	Strona 451						
Strona 452	Strona 453						
Strona 454	Strona 455						
Strona 456	Strona 457						
Strona 458	Strona 459						
Strona 460	Strona 461						
Strona 462	Strona 463						
Strona 464	Strona 465						
Strona 466	Strona 467						
Strona 468	Strona 469						
Strona 470	Strona 471						
Strona 472	Strona 473						
Strona 474	Strona 475						
Strona 476	Strona 477						
Strona 478	Strona 479						
Strona 480	Strona 481						
Strona 482	Strona 483						
Strona 484	Strona 485						
Strona 486	Strona 487						
Strona 488	Strona 489						
Strona 490	Strona 491						
Strona 492	Strona 493			</			

(d) *Dolere* [doh'lay]

I. PODSUMOWANIE

I Ogólne informacje o planie neutralności klimatycznej

(a) Informacje o prowadzącym instalację

Nazwa prowadzącego instalację	ECO Jelenia Góra Sp. z o.o.
Państwo członkowskie	Polska
Numer zapisania na uczestnictwo w systemie handlu uprawnieniami do emisji	PL OS-7542-12/d/2006
Nazwa właściwego organu	Prezydent Miasta Jelenia Góra
Plan neutralności klimatycznej sporządzony dla przedsiębiorstwa ciepłowniczego	FALBZ

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

Prowadzący instalację potwierdza zgodność z planem systemowych emisji

(b) Dane o instalacji / instalacjach w ramach przedsiębiorstwa

Nr.	Nazwa instalacji:	Kod identyfikacyjny instalacji w rejestrze:	Niepowtarzalny identyfikator:	Adres:	Miejscowość:	Województwo:	Kod pocztowy:	Państwo:
1	Elektrociepłownia EG Miasto	195	PL000000000000195	ul. Karola	Jelenia Góra	dolnośląskie	56-500	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	Oszczędzenie
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłocie (CL) (non-CBAM)	TJ						
12	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłocie (non-CL) (non-CBAM)	TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	0,00
13	Podinstalacja objęta wskaźnikiem emisyjności opartym na ciepłocie (CL) (CBAM)	TJ						
14	Podinstalacja ciepłownictwa	TJ	106,84	105,61	110,91	107,26	100,44	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 CO ₂ e						
19	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL) (non-CBAM)	t CO ₂ e						
20	Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL) (CBAM)	t CO ₂ e						
21								
22								
23								

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

(a) Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarków								
Nr.	Rodzaj produktu	Wartość BM	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (CL non-CBAM)							
12	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (non-CL non-	47,30	205%	100%	149%	129%	0%	0%
13	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (CL CBAM)							
14	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (non-CL CBAM)	47,30	205%	100%	149%	129%	0%	0%
15	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (CL non-CBAM)							
16	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (non-CL non-							
17	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (CL CBAM)							
18	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (non-CL CBAM)							
19	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (CL non-CBAM)							
20	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (non-CL non-CBAM)							
21	Produkcja energii elektrycznej							
22								
23								

(b) Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych (średnich historycznych specyficznych emisji)								
Nr.	Rodzaj produktu	Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (CL non-CBAM)							
12	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (non-CL non-	106,21	100%	70%	66%	59%	0%	0%
13	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (CL CBAM)							
14	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na węglu (non-CL CBAM)	106,21	100%	70%	66%	59%	0%	0%
15	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (CL non-CBAM)							
16	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (non-CL non-							
17	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (CL CBAM)							
18	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (non-CL CBAM)							
19	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (CL non-CBAM)							
20	Podstawowe obciążenie elektryczności opartym na paliwie (non-CL non-CBAM)							
21	Produkcja energii elektrycznej	0,672	100%	100%	100%	100%	0%	0%
22								
23								

III. Wykresy Gantta dla środków, inwestycji i kamieni milowych

(a) Zrealizowane środki							
	<= 2025	2026-2030	2031-2035	2036-2040	2041-2045	2046-2050	
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
(b) Szacunkowe opisy 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	Okręg	Krótki nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Streszczony opis
ME1	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2025 roku. Kocioł na
ME2	<= 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2025 roku. Kocioł
ME3	2026-2030	Budowa kotła elektrodowego	Uruchomienie kotła elektrodowego o mocy 8 MW do dnia 31.12.2028 roku.
ME4	2026-2030	Budowa kotłów gazowych	Uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW do dnia 31.12.2028 roku.
ME5	2041-2045	Budowa infrastruktury dla zabieg leczenia	#ADRI
ME6	2041-2045	Zamiana palenisk gazowego na biogaz w	Zmiana palenisk w kotłach gazowych na biogaz poprzez budowę stacji regazyfikacji biogazu.
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

Nr.	Szczegółowy opis warunków podstawowych	Uzasadnienie decyzji o środkach	Jakościowa ocena skutków
ME1	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego. Przygotowanie zarysowania	Możliwość do dokonania w najbliższym czasie	Rozeznanie potencjału zastąpienia tego
ME2	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych. Przygotowanie zarysowania ofertowego	Możliwość do dokonania w najbliższym czasie	Rozeznanie potencjału zastąpienia tego
ME3	Budowa przyłącza elektrycznego dla kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Budowa	Zastąpienie efektywnego źródła zrzutowo-	Obniżenie emisji CO2. Zastąpienie
ME4	Budowa i uruchomienie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW.	Przygotowanie kotłów wpychowych parowych	Obniżenie emisji CO2, zastąpienie węgla
ME5	Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia dostaw biogazu	Konieczność zastąpienia paliw kopalnych	Obniżenie emisji CO2 do zera
ME6	Zamiana paliw gazowego na biogaz w kotłach gazowych	Konieczność zastąpienia paliw kopalnych	Obniżenie emisji CO2 do zera
ME7			
ME8			
ME9			
ME10			

[illegible]

(b) Szczegółowy opis inwestycji

Nr.	Rok	Krótką nazwa lub wewnętrzny identyfikator	Koszty w mln Euro	Szczegółowy opis inwestycji
IN1	2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła		Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego o mocy 8 MW. Kocioł ma produkować energię elektryczną.
IN2	2025	Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych		Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych o łącznej mocy 28 MW. Kocioł ma produkować energię elektryczną.
IN3	2025	Budowa kotła elektrodowego		Budowa kotła elektrodowego o mocy ok. 8 MW, zasilającego energią elektryczną.
IN4	2025	Budowa kotłów gazowych		Budowa kotłów gazowych o łącznej mocy około 28 MW.
IN5	2042	Zabezpieczenie infrastruktury dla dostaw		Montaż zbiorników do magazynowania biogazu.
IN6	2044	Zmiana paliwa gazowego na biopiez w kotle		W przypadku, jeżeli w skali szkodowej gaz ziemny nie zostanie w 100% zastąpiony gazem odnawialnym.
IN7				
IN8				
IN9				
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	Saczenółowy opis kamienia milowego	Środek
MI1	◀ 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrodowego	ME1: Podjęcie decyzji o budowie
MI2	◀ 2025	Podjęcie decyzji o budowie kotła gazowego	ME2: Podjęcie decyzji o budowie
MI3	2026-2030	Budowa kotła elektrodowego	ME3: Budowa kotła elektrodowego
MI4	2026-2030	Budowa kotłów gazowych	ME4: Budowa kotłów gazowych
MI5	2041-2045	Zabezpieczenie infrastruktury dla dostaw biogazu	ME5: Budowa infrastruktury dla
MI6	2041-2045	Zmiana paliwa gazowego na biogaz w kotłach gazowych	ME6: Zmiana paliwa gazowego
MI7			
MI8			
MI9			
MI10			
MI11			
MI12			
MI13			
MI14			
MI15			
MI16			
MI17			
MI18			
MI19			
MI20			
MI21			
MI22			
MI23			
MI24			
MI25			
MI26			
MI27			
MI28			
MI29			
MI30			

V Dane dotyczące podinstalacji

1 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

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 wartości benchmarku								
		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
III. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową								
IV. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt III.)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								
V. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt I.)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								

2 Podinstalacje objęte wskaźnikiem emisyjności dla produktów:

Podinstalacja 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 II.)								
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							
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							
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							
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							
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 ii.)						
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 wyliczeniowa					
		2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							
		Wartość wyliczeniowa					
		2025	2030	2035	2040	2045	2050
III. Bezpośrednia redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							
IV. Udział każdego źródła w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt III)							
Źródło	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
SUMA							
V. Wpływ każdego źródła na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt I)							
Źródło	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 wyliczeniowa					
		2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							
		Wartość wyliczeniowa					
		2025	2030	2035	2040	2045	2050
III. Bezpośrednia redukcja w porównaniu z wartością wyjściową							
IV. Udział każdego źródła w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt III)							
Źródło	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
SUMA							
V. Wpływ każdego źródła na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt I)							
Źródło	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 objęte redukcją emisji opartą na cieple (CL) (non-ORMI)

nie dotyczy

		Wartość wyjściowa tCO _{2e} / 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 tCO _{2e} / 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 ii.)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								
v. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt i.)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								

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

Podinstalacje objęte redukcją emisji opartą na cieple (CL) (non-ORMI)

dotyczy

		Wartość wyjściowa tCO _{2e} / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
i. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		106,211	100%	70%	66%	53%	0%	0%
ii. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku		47,3	225%	156%	149%	120%	0%	0%
		Wartość wyjściowa tCO _{2e} / TJ	2025	2030	2035	2040	2045	2050
iii. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową		106,211	0,0	-32,291	-39,611	-49,501	-106,211	-106,211
iv. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt ii.)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektro	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	37%	8%	6%	9%	9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	63%	92%	94%	9%	9%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury d	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	ME6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w l	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	91%	91%
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	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektro	IN1: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazow	IN2: Podjęcie decyzji o budowie kotła	0%	0%	0%	0%	0%	0%
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	IN3: Budowa kotła elektrodowego	0%	-11%	-3%	-3%	-9%	-9%
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	IN4: Budowa kotłów gazowych	0%	-16%	-31%	-44%	-9%	-9%
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeni	IN5: Zabezpieczenie infrastruktury d	0%	0%	0%	0%	0%	0%
6	ME6: Zmiana paliwa gazowego na biogaz w l	IN6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	-91%	-91%
7								
8								
9								
10								
SUMA			0%	-30%	-34%	-47%	-100%	-100%

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

		Podinstalacja objęta wieloletnim umówieniem opierającym się na cenie (CL / CBA) (%)					nie dotyczy	
		Wartość wyjściowa t CO _{2e} / 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 CO _{2e} / 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, dla których wprowadzone rozwiązania rezerwowo (fall-back):		Podinstalacja sieci ciepłowniczej				dotyczy		
		Wartość wyjściowa (CO _{2e} / TJ)	2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		106,211	100%	70%	66%	53%	0%	0%
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku		47,3	223%	156%	149%	120%	0%	0%
		Wartość wyjściowa (CO _{2e} / TJ)	2025	2030	2035	2040	2045	2050
III. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową		106,211	0,0	-32,291	-25,611	-49,501	-106,211	-106,211
IV. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt III.)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
1	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrycznego	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	0%	37%	6%	6%	9%	9%	
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	0%	63%	92%	94%	91%	91%	
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
6	ME6: Zmiana paliwa gazowego na biopaliwo	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
7	ME7: Zmiana paliwa gazowego na biopaliwo	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
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	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrycznego	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
2	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
3	ME3: Budowa kotła elektrodowego	0%	-11%	-3%	-3%	-9%	-9%	
4	ME4: Budowa kotłów gazowych	0%	-19%	-31%	-44%	-3%	-9%	
5	ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczenia	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
6	ME6: Zmiana paliwa gazowego na biopaliwo	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
7	ME7: Zmiana paliwa gazowego na biopaliwo	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
8								
9								
10								
SUMA		0%	-30%	-34%	-47%	-100%	-100%	

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

Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):		Podinstalacja objęta zobowiązaniem emisyjności opartym na polsku (CL) (non-CBAM)					nie dotyczy	
		Wartość wyjściowa t CO ₂ e / 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 CO ₂ e / 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								
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):

Podinstalacje, dla których wprowadzono rozwiązania rezerwowe (fall-back):			Podinstalacja objęta zobowiązaniem emisyjności opartym na polsku (non-CL) (non-CBAM)					nie dotyczy	
			Wartość wyjściowa t CO ₂ e / 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 CO ₂ e / 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):

Podinstalacje objęte zobowiązaniami wynikającymi ze skrajnych (CL / CBAM)	nie dotyczy
---	-------------

	Wartość wyjściowa (CO _{2e} / tJ)	2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							
III. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	Wartość wyjściowa (CO _{2e} / tJ)	2025	2030	2035	2040	2045	2050
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):

Podinstalacje wyłączone z obowiązków (CL / non-CBAM)	nie dotyczy
--	-------------

	Wartość wyjściowa (CO _{2e} / t)	2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych							
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku							
III. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową	Wartość wyjściowa (CO _{2e} / t)	2025	2030	2035	2040	2045	2050
IV. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt III)							
Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
SUMA							
V. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt I)							
Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
SUMA							

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

		Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (non-CL non-CBAM)						nie dotyczy
		Wartość wyjściowa tCO _{2e} /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 tCO _{2e} /t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
III. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową								
IV. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt III)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								
V. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt I)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								

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

		Podinstalacja wytwarzająca emisje procesowe (CL CBAM)						nie dotyczy
		Wartość wyjściowa tCO _{2e} /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 tCO _{2e} /t	2025	2030	2035	2040	2045	2050
III. Bezwzględna redukcja w porównaniu z wartością wyjściową								
IV. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt III)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								
V. Wpływ każdego środka na redukcję (100% = wartość wyjściowa z pkt I)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji		2025	2030	2035	2040	2045	2050
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
SUMA								

21 Procesy nie objęte podinstalacjami

Procesy nie objęte podinatacją		Produkcja energii elektrycznej						
		Wartość wyjściowa t CO _{2e} /					dotyczy	
		2025	2030	2035	2040	2045	2050	
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych		0,672	100%	100%	100%	0%	0%	
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	
		Wartość wyjściowa t CO _{2e} /						
III. Szczegółowa redukcja w porównaniu z wartością wyjściową		0,672	0,0	0,0	0,0	-0,672	-0,672	
IV. Udział każdego środka w bezwzględnej redukcji (100% = wartość z pkt II.)								
Środki	Szczegółowy opis inwestycji	2025	2030	2035	2040	2045	2050	
1 ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrycznego	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrycznego	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
2 ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	0%	100%	0%	0%	0%	0%	
3 ME3: Budowa kotła elektrycznego	ME3: Budowa kotła elektrycznego	0%	0%	100%	0%	0%	0%	
4 ME4: Budowa kotłów gazowych	ME4: Budowa kotłów gazowych	0%	0%	0%	100%	0%	0%	
5 ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeń	ME5: Zabezpieczenie infrastruktury dla	0%	0%	0%	0%	100%	0%	
6 ME6: Zmiana paliwa gazowego na biopaliwo	ME6: Zmiana paliwa gazowego na bio	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 ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrycznego	ME1: Podjęcie decyzji o budowie kotła elektrycznego	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
2 ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	ME2: Podjęcie decyzji o budowie kotłów gazowych	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
3 ME3: Budowa kotła elektrycznego	ME3: Budowa kotła elektrycznego	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
4 ME4: Budowa kotłów gazowych	ME4: Budowa kotłów gazowych	0%	0%	0%	0%	0%	0%	
5 ME5: Budowa infrastruktury dla zabezpieczeń	ME5: Zabezpieczenie infrastruktury dla	0%	0%	0%	0%	-100%	-100%	
6 ME6: Zmiana paliwa gazowego na biopaliwo	ME6: Zmiana paliwa gazowego na bio	0%	0%	0%	0%	0%	-100%	
7								
8								
9								
10								
SUMA		0%	0%	0%	0%	-100%	-100%	

22 Procesy nie objęte podinstalacjami

procesy nie objęte podinstalacją)							nie dotyczy	
		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych								
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wielkości benchmarku		Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy	Nie dotyczy
		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
III. Szczegółowa 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

procesy nie objęte podinstalacjami		nie dotyczy						
		Wartość wyjściowa	2025	2030	2035	2040	2045	2050
I. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości wyjściowych								
II. Wartości docelowe w odniesieniu do wartości 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.	Obezar nawigacji:				
	Spis treści				

I. DODATKOWE WYMAGANIA DOTYCZĄCE DANYCH, USTANAWIANE PRZEZ PAŃSTWA CZŁONKOWSKIE



K. UWAGI I DAŁSZE 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
Plik "PNK Jelenia Góra ver.3"	Opis działań związanych z Planem neutralności klimatycznej

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

