

# PLAN MONITOROWANIA WIELKOŚCI EMISJI

## SPIS TREŚCI

Nazwy arkuszy podano czcionką pogrubioną, nazwy sekcji czcionką normalną.

### a Zawartość

### b Wytyczne i warunki

### A. Wersje planu monitorowania

#### 1 Wykaz wersji planu monitorowania

### B. Identyfikacja prowadzącego instalację i instalacji

#### 2 O prowadzącym instalację

#### 3 O instalacji

#### 4 Dane kontaktowe

### C. Opis instalacji

#### 5 O działaniach prowadzonych w instalacji

#### 6 O emisjach z instalacji

### D. Metodyka oparta na obliczeniach

#### 7 Obliczenia: szczegółowe informacje, które trzeba wprowadzić w następnym arkuszu

### E. Strumienie materiałów wsadowych

#### 8 Szczegółowe informacje o poziomach dokładności dotyczących działalności i współczynników obliczeniowych

### F. Metodyka oparta na pomiarach

#### 9 Pomiar emisji CO<sub>2</sub> i N<sub>2</sub>O

#### 10 Szczegółowe informacje o punktach pomiarowych

#### 11 Zarządzanie i procedury na potrzeby metodyki opartej na pomiarach

### G. Metodyka rezerwowa

#### 12 Opis metodyki rezerwowej

### H. Emisje N<sub>2</sub>O

#### 13 Zarządzanie i procedury monitorowania emisji N<sub>2</sub>O

### I. Wyznaczanie wielkości emisji PFC z produkcji pierwotnego aluminium

#### 14 Wyznaczanie wielkości emisji PFC

#### 15 Szczegółowe informacje o monitorowaniu strumieni materiałów wsadowych, z których pochodzą emisje PFC

#### 16 Zarządzanie i procedury pisemne monitorowania PFC

### J. Wyznaczanie ilości CO<sub>2</sub> przenoszonego lub związanego w paliwie

#### 17 Wyznaczanie ilości CO<sub>2</sub> przenoszonego lub związanego w paliwie

#### 18 Informacje mające znaczenie dla systemów rurociągów wykorzystywanych w transporcie CO<sub>2</sub>

#### 19 Informacje mające znaczenie dla instalacji służących do geologicznego składowania CO<sub>2</sub>

### K. Zarządzanie i kontrola

#### 20 Zarządzanie

#### 21 Działania w zakresie przepływu danych

#### 22 Działania kontrolne

#### 23 Wykaz zastosowanych definicji i skrótów

#### 24 Dodatkowe informacje

#### 25 Dalsze procedury

### L. Dalsze informacje dotyczące poszczególnych państw członkowskich

#### 26 Uwagi

### M. Rachunkowość

### Informacje o niniejszym pliku:

Plan monitorowania został przedłożony przez:

Nazwa instalacji:

Niepowtarzalny identyfikator instalacji:

Numer wersji niniejszego planu monitorowania:

PGE Energia Ciepła S.A.
PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie - Elektrociepłownia Pomorzany
PL000000000000017
14

Jeśli właściwy organ wymaga przedłożenia podpisanego papierowego egzemplarza planu monitorowania, podpis należy złożyć w wyznaczonym poniżej miejscu:

PGE Energia Ciepła S.A.  
Oddział w Szczecinie

Dyrektor Oddziału

Jarosław Biskup

\_\_\_\_\_

Data

\_\_\_\_\_

Imię, nazwisko i podpis osoby odpowiedzialnej prawnie

### Informacje o wersji formularza:

Formularz sporządzony przez:	Poland
Data publikacji:	2024-01-04
Wersja językowa:	Polish
Nazwa dokumentu referencyjnego:	MP P4 Inst PL pl 040124.xls

PGE Energia Ciepła S.A.  
Oddział w Szczecinie

Kirkowska  
Kierownik Działu Środowiska  
Sylvia Kirkowska

1 / 35

PGE Energia Ciepła S.A.  
Oddział w Szczecinie

Kierownik Wydziału Procesów Wsparcia  
- Główny Specjalista  
Agnieszka Chorzępa-Pasik

Załącznik nr .....1..... do decyzji

znak: ...WOS.11.7225.2.2025.AWY

z dnia ...13 stycznia 2025 r.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

## WYTYCZNE I WARUNKI

- 1 Dyrektywa 2003/87/WE (zwana dalej: „dyrektywą EU ETS”) wymaga od prowadzących instalacje objęte unijnym systemem handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (EU ETS) posiadania ważnego zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych wydanego przez właściwy organ oraz monitorowania i raportowania swoich emisji, a także poddawania raportów weryfikacji przez niezależnego i akredytowanego weryfikatora.

Dyrektywę można pobrać pod adresem:

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02003L0087-20230605>

- 2 W rozporządzeniu w sprawie monitorowania i raportowania (rozporządzenie Komisji (UE) 2018/2066 ze zm., dalej „MRR”) określono dodatkowe wymogi w zakresie monitorowania i raportowania. MRR można pobrać pod adresem

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02018R2066-20220828>

[https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/PDF/?uri=OJ:L\\_202302122](https://eur-lex.europa.eu/legal-content/PL/TXT/PDF/?uri=OJ:L_202302122)

W art. 12 MRR określono specjalne wymogi dotyczące treści i składania planu monitorowania oraz jego aktualizacji. W art. 12 określono znaczenie planu monitorowania w następujący sposób:

*Plan monitorowania obejmuje szczegółową, pełną i przejrzystą dokumentację metodyki monitorowania konkretnej instalacji [lub operatora statku powietrznego] i zawiera co najmniej elementy określone w załączniku I.*

Ponadto art. 74 ust. 1 stanowi, że:

*Państwa członkowskie mogą wymagać od prowadzącego instalację i operatora statku powietrznego stosowania formularzy elektronicznych lub określonych formatów plików do celów przedkładania planów monitorowania i zmian w planach monitorowania, a także przedkładania rocznych raportów na temat wielkości emisji, raportów dotyczących tonokilometrów, sprawozdań z weryfikacji i sprawozdań dotyczących udoskonaleń.*

*Takie formularze lub specyfikacje formatu plików określone przez państwa członkowskie zawierają co najmniej informacje wskazane w formularzach elektronicznych lub specyfikacjach formatu plików opublikowanych przez Komisję.*

- 3 Niniejszy plik jest opracowanym przez służby Komisji wspomnianym formularzem do celów przedkładania planów monitorowania instalacji. Obejmuje wymogi określone w załączniku I, jak również dodatkowe wymogi, które pomagają prowadzącemu instalację w wykazaniu zgodności z MRR.

W określonych warunkach opisanych poniżej właściwy organ państwa członkowskiego może w niewielkim stopniu zmienić ten formularz.

Niniejszy formularz planu monitorowania odzwierciedla stanowisko służb Komisji w momencie publikacji.

**Jest to ostateczna wersja formularza planu monitorowania dla prowadzących instalacje na potrzeby IV etapu EU ETS, zatwierdzona przez Komitet ds. Zmian Klimatu w drodze pisemnej procedury w listopadzie 2020 r., zaktualizowana 30 listopada 2023 r. w celu uwzględnienia niezbędnych elementów na potrzeby spalarni odpadów komunalnych.**

- 4 Ponadto MRR (art. 13) pozwala państwom członkowskim opracowywać uproszczone i znormalizowane plany monitorowania na potrzeby „prostych” instalacji.

*Państwa członkowskie mogą zezwolić prowadzącym instalacje i operatorom statków powietrznych na stosowanie znormalizowanych lub uproszczonych planów monitorowania, bez uszczerbku dla art. 12 ust. 3.*

*W tym celu państwa członkowskie mogą publikować formularze planu monitorowania, w tym opis procedur przepływu danych i kontroli, o których mowa w art. 57 i 58, na podstawie formularzy i wytycznych publikowanych przez Komisję.*

Zgodnie z wytycznymi Komisji nr 1 („Ogólne wytyczne dotyczące instalacji”) takie znormalizowane formularze należy przygotować, dodając w razie potrzeby znormalizowany tekst w niniejszym formularzu.

Jeśli dana instalacja kwalifikuje się do takiego uproszczonego lub znormalizowanego planu monitorowania zgodnie z wymogami określonymi w wytycznych nr 1, należy skontaktować się z właściwym organem lub sprawdzić na jego stronie internetowej, czy dane państwo członkowskie udostępnia takie uproszczone

- 5 Wszystkie wytyczne Komisji dotyczące rozporządzenia w sprawie monitorowania i raportowania można znaleźć na stronie:

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

Zaleca się, aby rozpocząć od zapoznania się z „Krótkim przewodnikiem dla prowadzących instalacje stacjonarne” oraz wytycznymi nr 1.

- 6 Przed wypełnieniem niniejszego dokumentu należy wykonać następujące czynności:

- (a) Należy uważnie przeczytać poniższe instrukcje wypełniania niniejszego formularza.
- (b) Należy określić właściwy organ odpowiedzialny za daną instalację w państwie członkowskim, w którym instalacja ta się znajduje (w państwie członkowskim może być więcej niż jeden właściwy organ). Należy zwrócić uwagę, że „państwo członkowskie” oznacza tutaj wszystkie państwa, które uczestniczą w EU ETS, nie tylko państwa członkowskie UE.
- (c) Należy sprawdzić na stronie internetowej właściwego organu lub bezpośrednio skontaktować się z nim w celu ustalenia, czy posiadana wersja formularza jest prawidłowa. Wersja formularza (w szczególności nazwa referencyjna pliku) jest wyraźnie podana na stronie tytułowej niniejszego dokumentu.
- (d) Niektóre państwa członkowskie mogą wymagać stosowania innego systemu, np. formularza internetowego zamiast arkusza kalkulacyjnego. Proszę sprawdzić wymagania danego państwa członkowskiego. W tym przypadku dalszych informacji udzieli właściwy organ.

- 7 Niniejszy plan monitorowania należy przedłożyć właściwemu organowi pod adresem:

Na podstawie art. 54 ust. 2 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 589, z późn. zm.) plan monitorowania wielkości emisji jest zatwierdzany w zezwoleniu przez organ właściwy, o którym mowa w art. 52 ust. 2 tej ustawy.

Zgodnie z art. 78 ust. 3 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. plan monitorowania wielkości emisji sporządza się na niniejszym formularzu elektronicznym.

**URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin**

- 8 Aby zapewnić dokładność i wiarygodność monitorowania i raportowania rocznych emisji zgodnie z ogólnymi i szczegółowymi wymogami MRR, właściwy organ może skontaktować się z prowadzącym instalację w celu omówienia zmian w planie monitorowania. Z zastrzeżeniem art. 16 ust. 1 MRR po otrzymaniu powiadomienia o zatwierdzeniu przez właściwy organ należy stosować najnowszą zatwierdzoną wersję planu monitorowania jako podstawę metodologiczną do określania rocznych emisji oraz wdrażania działań związanych z pozyskiwaniem i obróbką danych, a także działań kontrolnych. Będzie ona służyć również jako dokument referencyjny do celów weryfikacji rocznego raportu dotyczącego wielkości emisji.

- 9 Wszelkie propozycje istotnych zmian w planie monitorowania trzeba bezzwłocznie zgłosić właściwemu organowi. Zgodnie z art. 14 i 15 MRR każda istotna zmiana metodyki monitorowania podlega zatwierdzeniu przez właściwy organ. Jeśli można w sposób uzasadniony założyć (zgodnie z art. 15), że niezbędne aktualizacje planu monitorowania nie są istotne, aktualizacje te można łącznie zgłaszać właściwemu organowi raz w roku w terminie określonym we wspomnianym artykule (pod warunkiem uzyskania zgody właściwego organu).

- 10 Wszelkie zmiany w planie monitorowania trzeba wprowadzać i rejestrować zgodnie z art. 16 MRR.

- 11 Jeśli potrzebna jest pomoc w wypełnieniu planu monitorowania, należy skontaktować się ze swoim właściwym organem. Niektóre państwa członkowskie opracowały wytyczne, które mogą okazać się przydatne.

- 12 Oświadczenie o poufności: informacje przedstawione w ramach niniejszego wniosku mogą podlegać wymogom w zakresie publicznego dostępu do informacji, w tym dyrektywie 2003/4/WE w sprawie publicznego dostępu do informacji dotyczących środowiska. Jeśli wnioskujący uważa, że jakiegokolwiek informacje podane w związku z wnioskiem powinny zostać uznane za stanowiące tajemnicę handlową, powinien powiadomić o tym właściwy organ. Należy mieć świadomość, że zgodnie z przepisami dyrektywy 2003/4/WE właściwy organ może być zobowiązany do ujawniania

**13 Źródła informacji:****Strony internetowe UE:**Prawodawstwo UE: <http://eur-lex.europa.eu/pl/index.htm>Ogólne informacje o [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm)

Monitorowanie i raportowanie w ramach EU ETS:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm)**Inne strony internetowe:**

KOBIZE na swoich stronach internetowych publikować będzie informacje oraz materiały dotyczące monitorowania, raportowania i weryfikacji emisji GHG w ramach EU ETS oraz tłumaczenia przewodników przygotowanych przez Komisję Europejską.

<https://www.kobize.pl/pl/fileCategory/id/9/monitorowanie-raportowanie-weryfikacja-emisji>**Dział pomocy technicznej:**

Pomoc techniczną udziela Zespół Monitorowania i Weryfikacji Emisji KOBIZE:

Nr tel.: +48 22 56 96 525 do 529 oraz 562, 564, 567, 581, 595

Email: [plany\\_monitorowania@kobize.pl](mailto:plany_monitorowania@kobize.pl)**14 Sposób korzystania z formularza:**

Niniejszy formularz opracowano w celu uwzględnienia minimalnej wersji planu monitorowania zgodnie z wymogami MRR. Przy wypełnianiu tego formularza prowadzący instalację powinni zatem odnosić się do MRR i dodatkowych wymogów państwa członkowskiego (jeśli istnieje).

Zaleca się wypełnianie pliku od początku do końca. Istnieje kilka funkcji, które służą przeprowadzeniu przez formularz, opartych na wcześniej wprowadzonych danych, np. zmiana koloru komórek, jeśli dane nie są potrzebne (zob. kody kolorów poniżej).

W niektórych polach można wybierać spośród wstępnie zdefiniowanych danych. Aby wybrać dane z takiej rozwijanej listy, należy kliknąć lewym przyciskiem myszy strzałkę pojawiającą się na prawej krawędzi komórki lub po wybraniu komórki nacisnąć kombinację klawiszy „Alt+strzałka w dół”. Niektóre pola pozwalają na wprowadzenie własnego tekstu, nawet jeśli istnieje taka rozwijana lista. Jest to możliwe, jeżeli rozwijane listy zawierają puste pozycje.

**Legenda kolorów i czcionki:****Czarny tekst pogrubiony:***Mniejszy tekst kursywą:*

	Jest to tekst podany w formularzu Komisji. Należy go zachować bez zmian. Ten tekst zawiera dodatkowe wyjaśnienia. Państwa członkowskie mogą dodawać dodatkowe wyjaśnienia w wersjach formularza dotyczących poszczególnych państw.
	Żółte pola oznaczają dane, które należy wprowadzić obowiązkowo. Jeśli jednak dane zagadnienie nie jest istotne dla instalacji, wprowadzenie danych nie jest wymagane.
	Jasnożółte pola oznaczają, że wprowadzenie danych jest wymagane wyłącznie gdy dana sytuacja występuje w instalacji.
	W zielonych polach wyświetlane są automatycznie obliczone wyniki. Czerwony tekst oznacza komunikaty o błędach (brak danych itp.).
	Zakreskowane pola wskazują na to, że wprowadzenie danych w innym polu sprawiło, że wprowadzenie danych w tych polach nie jest potrzebne.
	Szare pola powinny zostać wypełnione przez państwa członkowskie przed opublikowaniem wersji formularza dostosowanej do ich potrzeb.
	Pola jasnoszare zawierają elementy nawigacyjne i hiperłącza.

- 15 Panele nawigacyjne u góry każdego arkusza zawierają hiperłącza umożliwiające szybkie przemieszczanie się do poszczególnych sekcji do wypełnienia. Pierwszy wiersz („Spis treści”, „Poprzedni arkusz”, „Następny arkusz”) oraz punkty „Góra arkusza” i „Koniec arkusza” są takie same dla wszystkich arkuszy. W zależności od arkusza dodawane są kolejne pozycje menu.
- 16 Z wyjątkiem żółtych pól niniejszy formularz został zabezpieczony przed wprowadzaniem danych. Ze względu na przejrzystość nie ustawiono jednak hasła. Pozwala to na oglądanie wszystkich formul. W przypadku korzystania z niniejszego pliku w celu wprowadzania danych zaleca się zachowanie zabezpieczeń. Arkusze powinny być niezabezpieczone wyłącznie przy sprawdzaniu poprawności formul. Zaleca się wykonanie tej czynności w osobnym pliku.
- 17 Dla zabezpieczenia formul przed przypadkowymi zmianami, które zwykle prowadzą do błędnych i mylących wyników, ogromne znaczenie ma to, aby **NIE UŻYWAĆ** funkcji KOPIUJ I WKLEJ.  
**Aby przenieść dane, należy najpierw skopiować je i wkleić, a następnie usunąć niepotrzebne dane w poprzednim (nieprawidłowym) miejscu.**
- 18 Pola danych nie zostały zoptymalizowane pod kątem określonych formatów liczbowych i innych. Ochrona arkusza została jednak ograniczona, tak aby umożliwić korzystanie z własnych formatów. W szczególności można określić liczbę wyświetlanych miejsc po przecinku. Liczba miejsc jest w zasadzie niezależna od precyzji obliczeń. Zasadniczo opcja „Dokładność jak wyświetlono” w programie MS Excel powinna być wyłączona. Więcej szczegółów na ten temat można znaleźć w funkcji „Pomoc” programu MS Excel
- 19 **ZRZECZENIE SIĘ ODPOWIEDZIALNOŚCI:** Wszystkie formuły opracowano starannie i dokładnie, jednak nie można całkowicie wykluczyć błędów. Jak wspomniano powyżej, dla celów sprawdzania poprawności obliczeń zapewniono pełną przejrzystość. Autorzy niniejszego pliku i Komisja Europejska nie ponoszą odpowiedzialności za ewentualne szkody wynikłe z nieprawidłowych lub mylących wyników uzyskanych obliczeń. Pełną odpowiedzialność za przekazanie właściwemu organowi prawidłowych danych ponosi użytkownik niniejszego pliku (tj. prowadzący instalację w ramach EU ETS).
- 20 W wielu przypadkach w niniejszym formularzu trzeba wprowadzać opisy instalacji, jej funkcjonowania i konkretnych metod stosowanych dla celów monitorowania. W takich sytuacjach dane można wprowadzać w polach tekstowych, które mogą czasami nie wystarczać do wprowadzenia żądanych informacji.
- 21 W takich przypadkach należy załączyć informacje (tekst, formuły, dane referencyjne, wykresy i rysunki) jako oddzielne pliki przy wysłaniu planu monitorowania właściwemu organowi. Następnie pojawi się prośba o podanie oznaczenia tego pliku. W takiej sytuacji należy podać nazwę pliku stanowiącego załącznik. Ponadto zaleca się dodanie do tego oznaczenia daty ostatniej zmiany dokumentu oraz wyraźne i czytelne podanie tej daty bezpośrednio w pliku (do wydruku).
- 22 Właściwy organ może wprowadzić ograniczenia co do dopuszczalnych formatów plików. Należy upewnić się, że stosowane są tylko standardowe typy plików biurowych, takie jak: .doc, .xls, .pdf. W celu uzyskania informacji o dalszych dopuszczalnych typach plików należy skontaktować się z właściwym organem lub odwiedzić jego stronę internetową.
- 23 Niniejszy plik zawiera makra dla kilku funkcji (dodawanie elementów do list i pokazywanie/ukrywanie przykładów). Jeśli na komputerze danego użytkownika makra są wyłączone, nadal będzie mógł korzystać z formularza, ale bez wspomnianych funkcji. W celu zagwarantowania, że makra nie zawierają wirusów, zostały one elektronicznie podpisane. Instrukcje dotyczące sprawdzania autentyczności pliku formularza można znaleźć na stronie internetowej Komisji lub właściwego organu.
- 24 **Poniżej podano wytyczne dotyczące poszczególnych państw członkowskich:**  
**Uwaga!** Przed wydrukiem należy upewnić się, że zakres wydruku w zakładce E\_Strumienie materiałów wsadowych obejmuje wszystkie wprowadzone strumienie materiałów wsadowych.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin



## B. Identyfikacja prowadzącego instalację i instalacji

### 2 O prowadzącym instalację

(a) Właściwy organ	Marszałek Województwa Zachodniopomorskiego
(b) Państwo członkowskie	Polska
(c) Numer zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych (z uwzględnieniem ewentualnych zmian)	PL- WOS.II.7225.1.4.2016.AM ze zmianami: - WOS.II.7225.1.1.2017.AM, - WOS.II.7225.2.2.2017.IB, - WOS.II.7225.1.4.2020.IB, - WOS.II.7225.15.2021.AM - WOS.II.7225.9.2022.AWY - WOS.II.7225.4.2023.AWY

(w przypadku instalacji do spalania odpadów komunalnych numer decyzji zatwierdzającej plan monitorowania)

(d) Nazwa prowadzącego instalację	PGE Energia Ciepła S.A.
-----------------------------------	-------------------------

### 3 O instalacji

(a) Nazwa instalacji i miejsce jej położenia:	
i. Nazwa instalacji:	PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie - Elektrociepłownia Pomorzany
ii. Nazwa miejsca: Niepowtarzalny identyfikator instalacji (np. jak w KŚW – krajowych środkach wykonawczych):	Elektrociepłownia Pomorzany
iii. (W przypadku instalacji do spalania odpadów komunalnych numer porządkowy nadawany przez KOBIZE wraz z opinią do planu monitorowania emisji) EPRTTR – Europejski Rejestr Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń (nieobowiązkowo):	PL0000000000000017
	000560207

Nazwa instalacji powinna być zgodna z nazwą używaną w korespondencji z urzędem zatwierdzającym plan monitorowania.

#### (b) Adres / lokalizacja miejsca położenia instalacji:

i. Wiersz adresu 1:	Ul. Szczawiowa 25/26
ii. Wiersz adresu 2:	
iii. Miasto:	Szczecin
iv. Województwo/okręg/region:	zachodniopomorskie/pow. Szczecin/gm. m. Szczecin
v. Kod pocztowy:	70-010
vi. Kraj:	Polska
vii. Współrzędne geograficzne środka instalacji (nieobowiązkowo):	53°23'28,98" N; 14°31'31,13" E

Należy podać współrzędne geograficzne lokalizacji instalacji wyrażone we współrzędnych długości i szerokości geograficznej odniesione do geograficznego środka instalacji. Format zapisu stopnie, minuty i sekundy setne [dd°mm'ss.ss"]. Współrzędne geograficzne można określić za pomocą mapy dostępnej na stronach internetowych <http://maps.geoportal.gov.pl/webclient/> lub <http://maps.google.pl>, <http://mapa.szukacz.pl>, <http://www.targeo.pl>

### 4 Dane kontaktowe

#### Z kim można skontaktować się w sprawie planu monitorowania?

Wyznaczenie osoby, z którą można się bezpośrednio kontaktować w sprawie wszelkich pytań dotyczących niniejszego planu monitorowania, będzie znacznym ułatwieniem. Wskazana osoba powinna mieć upoważnienie do działania w imieniu prowadzącego instalację.

(a) Główna osoba do kontaktów. Tytuł:	Pani
Imię:	Sylwia
Nazwisko:	Kirkowska
Nazwa stanowiska:	Kierownik Działu Środowiska
Nazwa organizacji (jeżeli inna niż nazwa prowadzącego instalację):	PGE Energia Ciepła
Numer telefonu:	918 221 327
E-mail:	<a href="mailto:sylwia.kirkowska@pkpge.pl">sylwia.kirkowska@pkpge.pl</a>
(b) Inna osoba do kontaktów: Tytuł:	Pani
Imię:	Wioletta
Nazwisko:	Polomska-Horbacz
Nazwa stanowiska:	St. Specjalista ds. Ochrony Środowiska
Nazwa organizacji (jeżeli inna niż nazwa prowadzącego instalację):	PGE Energia Ciepła S.A.
Numer telefonu:	918221536
E-mail:	<a href="mailto:wioletta.polomska-horbacz@pkpge.pl">wioletta.polomska-horbacz@pkpge.pl</a>

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

### C. Opis instalacji

#### 5 O działaniach prowadzonych w instalacji

Niniejszego arkusza należy użyć do opisu instalacji. Informacje tu wprowadzone służą przygotowaniu do wprowadzania niezbędnych szczegółowych danych w kolejnych arkuszach. W szczególności strumienie materiałów wsadowych zostaną opisane bardziej szczegółowo w arkuszu E\_Strumienie Materiałów Wsadowych, a punkty pomiarowe w arkuszu F\_Metodyka Oparta na Pomiarach.

**(a) Opis instalacji i prowadzonych w niej działań:**

Należy podać tutaj krótki ogólny opis miejsca i instalacji, a także opisać lokalizację instalacji na miejscu. Opis powinien również zawierać nietechniczne podsumowanie działań prowadzonych w instalacji wraz z krótkim opisem każdego wykonywanego działania i jednostek technicznych używanych w ramach każdego działania. W szczególności w opisie należy również wymienić i objaśnić każdą część instalacji, której nie prowadzi wnioskodawca, lub części, które uważa się za niewchodzące w zakres EU ETS.

Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczenia wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D\_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).

Elektrociepłownia Pomorzany jest elektrociepłownią z otwartym układem chłodzenia.

Źródłami powstawania dwutlenku węgla są procesy spalania paliw stałych (węgla) - służące wytworzeniu energii, spalania paliw płynnych (olej opalowy lekkii) - służące do rozpalania kotłów. Dodatkowo w instalacji uwzględnia się również emisje pochodzące ze spalania oleju napędowego oraz benzyny silnikowej w urządzeniach zasilanych tymi paliwami.

Elektrociepłownia Pomorzany eksploatuje następujące instalacje do spalania paliw:

- dwa kotły parowe typu Benson o maksymalnej wydajności pary po 206 Mg pary na godzinę, opalane węglem kamiennym oraz olejem opalowym jako paliwo rozpałkowe;
- jeden kotłocił pomocniczy Condor opalany olejem opalowym lekkim.

Czas pracy poszczególnych jednostek kotłowych Elektrociepłowni Pomorzany jest różny i zmienia się w zależności od zapotrzebowania na energię elektryczną i ciepło.

W Elektrociepłowni Pomorzany prowadzony jest proces odazotowania spalin metodą selektywnej katalitycznej redukcji tlenków azotu (SCR) oraz proces odsiarczania spalin metodą pólusuchą. Realizowane w instalacji procesy odazotowania i odsiarczania spalin z uwagi na rodzaj zastosowanych materiałów i technologii nie są źródłem emisji gazów cieplarnianych.

**(b) Nazwa dokumentu/pliku zawierającego schemat strumieni materiałów wsadowych i odesłanie do niego:**

Załącznik nr 1 - "Schemat blokowy strumieni paliw w instalacji - wersja nr 4, grudzień 2024" (wersja elektroniczna "Z1\_schemat\_wersja4.pdf")

W opisie działań pomocne może być przedstawienie prostego schematu źródeł emisji, strumieni materiałów wsadowych, punktów pobierania próbek i urządzeń pomiarowych. Jeśli taki schemat jest dostępny, należy podać tutaj odesłanie do niego (nazwę pliku, datę) i załączyć kopię przy przedkładaniu niniejszego planu monitorowania właściwemu organowi.

Uwaga: w niektórych przypadkach właściwy organ może wyraźnie wymagać tego elementu jako obowiązkowego.

**(c) Wykaz działań przeprowadzanych w instalacji zgodnie z załącznikiem I do dyrektywy EU ETS:**

Należy podać następujące szczegóły techniczne w odniesieniu do każdego działania prowadzonego w instalacji zgodnie z załącznikiem I do dyrektywy EU ETS.

Należy podać również zdolność produkcyjną każdego działania wymienionego w załączniku I, które jest istotne dla danej instalacji.

Należy zauważyć, że w tym kontekście „zdolność produkcyjna” oznacza:

- nominalną moc cieplną (w przypadku działań, których włączenie do EU ETS zależy od przekroczenia progu równego 20MW), która jest tempem, w jakim paliwo może być spalane z maksymalną mocą ciągłą w instalacji, pomnozonym przez wartość opalową paliwa i wyrażonym w megawatach termicznych,
- zdolność produkcyjną w odniesieniu do tych działań wymienionych w załączniku I, w przypadku których włączenie do EU ETS zależy od zdolności produkcyjnej.

Należy upewnić się, że granice instalacji są poprawnie i zgodnie z załącznikiem I do dyrektywy EU ETS. Więcej informacji można znaleźć w odpowiednich sekcjach wytycznych Komisji dotyczących interpretacji załącznika I. Dokument ten można znaleźć pod następującym adresem:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Wprowadzony w tym miejscu wykaz będzie dostępny jako rozwijana lista w poniższych tabelach, gdzie dla celów opisu instalacji wymagane jest odesłanie do działania.

Aby pokazać/lukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia działań (A1, A2...)	Działanie wymienione w załączniku I	Całkowita zdolność produkcyjna	Jednostki zdolności	Nominalna moc cieplna w MW(th) (jeżeli zdolności wyrażono w tonach)	Emitowane gazy cieplarniane
A1	Spalanie paliw	316,74	MW	nd	CO2

**(d) Szacowane roczne wielkości emisji:**

Należy tu podać średnie roczne wielkości emisji z danej instalacji. Informacje te są potrzebne do kategoryzacji instalacji zgodnie z art. 19 MRR. Należy wykorzystać średnie zweryfikowane roczne wielkości emisji z poprzedniego okresu rozliczeniowego LUB, jeśli dane te są niedostępne lub niedokładne, zachowawcze oszacowanie średnich rocznych emisji, w tym przenieszonego CO2, ale z wyłączeniem CO2 pochodzącego z biomasy.

Powstała kategoria służy do określenia minimalnych wymogów dotyczących poziomów dokładności w sekcji 8 (Strumienie materiałów wsadowych).

Szacowane roczne wielkości emisji	584 365	t CO2e
Kategoria instalacji zgodnie z art. 19	C	

**(e) Czy jest to instalacja o niskim poziomie emisji?**

Podanie tu wartości „PRAWDA” oznacza, że instalacja spełnia kryteria instalacji o niskim poziomie emisji określone w art. 47.

Zgodnie z tym artykułem prowadzący instalację może przedstawić uproszczony plan monitorowania w odniesieniu do instalacji, w których nie są prowadzone działania związane z emisją podtlenku azotu i jeżeli można wykazać, że:

- średnia zweryfikowana roczna wielkość emisji z instalacji w poprzednim okresie rozliczeniowym wyniosła mniej niż 25 000 t CO2(e) rocznie, lub
- z zachowawczego oszacowania wynika, że przez najbliższe 5 lat wielkość emisji będzie mniejsza niż 25 000 t CO2 (e) rocznie, jeżeli zweryfikowane wielkości emisji są niedostępne lub niedokładne.

Uwaga: powyższe dane obejmują przenieszony CO2, ale nie obejmują CO2 pochodzącego z biomasy.

Jeśli dokonany w tym miejscu wybór jest sprzeczny z wartością szacowanych wielkości emisji określoną w lit. d) powyżej, wyświetlony zostanie komunikat zwracający uwagę na ten fakt. Poniżej należy podać odpowiednie uzasadnienie.

Jeśli dana instalacja jest instalacją o niskim poziomie emisji zgodnie z art. 47, do planu monitorowania stosuje się kilka uproszczeń.

**(f) Szacowane wielkości emisji określone w lit. d) lub e) na podstawie zachowawczych oszacowań.**

FALSZ

Jeśli wprowadzone dane dotyczące tego, że instalacja jest instalacją o niskim poziomie emisji, są sprzeczne z wartością wprowadzoną w lit. d) lub jeżeli dane te nie są oparte na zweryfikowanych wielkościach emisji, ale na zachowawczym oszacowaniu, poniżej należy wybrać wartość „PRAWDA” i podać krótkie uzasadnienie.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**6 O emisjach z instalacji**

**(a) Proponowana metodyka monitorowania:**

Należy potwierdzić, którą poniższą metodykę monitorowania proponuje się stosować:

Zgodnie z art. 21 wielkość emisji można określać za pomocą metodyki opartej na obliczeniach („obliczenia”) lub metodyki opartej na pomiarach („pomiar”), chyba że zastosowanie konkretnej metodyki jest obowiązkowe zgodnie z przepisami MRR.

Uwaga: pod warunkiem uzyskania zgody właściwego organu prowadzący instalację może łączyć pomiary i obliczenia w odniesieniu do różnych źródeł. Prowadzący instalację zobowiązany jest zagwarantować i wykazać, że nie występują luki w danych ani podwójne liczenie emisji objętych obowiązkiem sprawozdawczym.

Należy upewnić się, że pola te nie pozostają puste, ponieważ wprowadzone tu dane uruchamiają formatowanie warunkowe, które prowadzi użytkownika przez dokument.

Metodyka oparta na obliczeniach wielkości emisji CO2:	PRAWDA	Odpowiednie sekcje: 6 [z wyjątkiem lit. d)], 7, 8
Metodyka oparta na pomiarach wielkości emisji CO2:	FAŁSZ	
Metodyka rezerwowa (art. 22):	FAŁSZ	
Monitorowanie emisji N2O	FAŁSZ	
Monitorowanie emisji PFC:	FAŁSZ	
Monitorowanie przenieszonego/związane w paliwie CO2 i CCS:	FAŁSZ	

Przed przejściem do arkusza „K\_Zarządzanie i kontrola” (sekcje 20-25), który jest obowiązkowy dla wszystkich instalacji, należy upewnić się, że wypełniona jest pozostała część niniejszego arkusza, tj. odpowiednie sekcje dla każdej wybranej metodyki.

**(b) Źródła emisji:**

Załącznik I zawiera wymóg uwzględnienia w planie monitorowania opisu instalacji i prowadzonych w niej działań, które mają być monitorowane, w tym wykazu źródeł emisji i strumieni materiałów wsadowych. Informacje podane w niniejszym formularzu powinny odnosić się do działań wymienionych w załączniku I, które prowadzone są w danej instalacji, i powinny dotyczyć jednej instalacji. W tej sekcji trzeba ująć wszystkie działania prowadzone w instalacji i wykluczyć powiązane działania prowadzone przez innych prowadzących instalację.

Oznaczenie działania w ostatniej kolumnie jest oznaczeniem działania w sekcji 5 lit. c) powyżej. Jeżeli źródło emisji związane jest z więcej niż jednym działaniem, należy w razie potrzeby wpisać „A1, A2” lub „A1 - A3” itp.

Wprowadzony w tym miejscu wykaz będzie dostępny jako rozwijana lista w kolejnych punktach poniżej (lit. c, d i e), gdzie potrzebne jest odesłanie do odpowiednich źródeł emisji.

Aby pokazać/lukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia źródeł emisji S1, S2,...	Źródło emisji (nazwa, opis)	Oznaczenie działania
S1	Kocioł parowy K-Benson A o wydajności pary 206 Mg/h, opalany węglem kamiennym i olejem opalowym lekkim	A1: Spalanie paliw
S2	Kocioł parowy K-Benson B o wydajności pary 206 Mg/h, opalany węglem kamiennym i olejem opalowym lekkim	A1: Spalanie paliw
S3	Kocioł parowy Condor, opalany olejem opalowym lekkim	A1: Spalanie paliw
S4	Urządzenia spalinowe zasilane olejem napędowym	A1: Spalanie paliw
S5	Urządzenia spalinowe zasilane benzyną silnikową	A1: Spalanie paliw
S6		
S7		
S8		
S9		
S10		



Kliknij „+”, aby dodać więcej źródeł emisji

**(c) Punkty emisji i emitowane gazy cieplarniane:**

Należy wymienić i krótko opisać wszystkie istotne punkty emisji (w tym rozproszone źródła emisji).

Z rozwijanych list (odnoszących się do danych wprowadzonych w sekcji 5 lit. c) powyżej) należy również wybrać działania wymienione w załączniku I, źródła emisji i emitowane gazy cieplarniane. Jeżeli trzeba zaznaczyć więcej niż jedno działanie lub źródło emisji, należy wpisać np. „A1, A2”.

Wprowadzony w tym miejscu wykaz będzie dostępny jako rozwijana lista w kolejnych punktach poniżej (lit. d i e), gdzie potrzebne jest odesłanie do odpowiedniego punktu emisji.

Aby pokazać/lukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia punktów emisji EP1, EP2...	Opis punktu emisji	Oznaczenie działania	Oznaczenie źródła emisji	Emitowane gazy cieplarniane
EP1	Emisor E-V1 [h=100 m, d=3,88 m]: dla bloków A i B emisja w warunkach odbiegających od normalnych	A1: Spalanie paliw	S1, S2	CO2
EP2	Emisor E-V2 [h=100 m, d=3,88 m]: wspólny dla bloków A i B, praca wraz z instalacjami oczyszczania spalin	A1: Spalanie paliw	S1, S2	CO2
EP3	Emisor E-II: kocioł CONDOR [h=22 m, d=1 m]	A1: Spalanie paliw	S3: Kocioł parowy Condor, opalany olejem opalowym	CO2
EP4				
EP5				
EP6				
EP7				
EP8				
EP9				
EP10				



Kliknij „+”, aby dodać więcej punktów emisji

**(d) Punkty pomiarowe, w których zainstalowane są systemy ciągłych pomiarów:**

nie dotyczy!

Należy przejść do następnego punktu poniżej

Aby w niniejszym formularzu umożliwić automatyczne proponowanie kategorii źródeł emisji, konieczne jest określenie najpierw wszelkich źródeł emisji, w odniesieniu do których stosowane są metody oparte na pomiarach.

Należy tu wymienić i opisać wszystkie punkty pomiarowe, w których emisje gazów cieplarnianych są mierzone przez systemy ciągłego pomiaru emisji (ang. CEMS). Obejmuje to punkty pomiarowe w systemach rurociągów służących do transportu CO2 w celu jego geologicznego składowania.

Nie trzeba wprowadzać danych, jeżeli w sekcji 6 lit. a) powyżej określono, że metody oparte na pomiarach nie są stosowane.

W odniesieniu do każdego punktu pomiarowego należy również podać szacowane wielkości odpowiednich rocznych emisji. Informacje te są potrzebne do ustalania właściwego poziomu dokładności. Zgodnie z art. 19 ust. 4 dopuszczalne jest stosowanie niższego poziomu dokładności w odniesieniu do każdego źródła emisji, które emituje mniej niż 5 000 ton CO2(e) rocznie lub które jest odpowiedzialne za mniej niż 10% całkowitych rocznych emisji z instalacji do maksymalnej wielkości wynoszącej 100 000 ton CO2(e) rocznie, zależnie od tego, która z wartości jest wyższa w kategoriach bezwzględnych wielkości emisji („pomniejsze” źródło emisji).

Wszystkie inne źródła emisji zostaną zakwalifikowane jako „główne” źródła emisji.

Te szacowane wielkości emisji są również istotne dla klasyfikowania strumieni materiałów wsadowych opartych na obliczeniach w lit. f) poniżej, jeśli stosowana jest metodyka oparta na obliczeniach.

Aby pokazać/lukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

Oznaczenia punktów pomiarowych M1, M2,...	Opis	Oznaczenie punktu emisji	Szacowana wielkość emisji [t CO2e / rok]	Możliwa kategoria	Zmierzone emisje gazów cieplarnianych
M1					
M2					
M3					
M4					
M5					



Kliknij „+”, aby dodać więcej punktów pomiarowych

(e) Istotne strumienie materiałów wsadowych:

istotne

W niniejszej sekcji należy wprowadzić dane

Należy tu wymienić wszystkie strumienie materiałów wsadowych (paliwa, materiały, produkty itp.), które mają być monitorowane w instalacji z zastosowaniem metodyki opartej na obliczeniach (i) metodyki standardowej lub bilansu masowego). Definicję pojęcia „strumień materiałów wsadowych” można znaleźć w wytycznych nr 1 („Ogólne wytyczne dotyczące instalacji”). Definicja strumieni materiałów wsadowych w odniesieniu do PFC znajduje się w pkt 14 lit. c) arkusza „J\_PFC”.

Strumienie materiałów wsadowych można nazwać np. „gaz ziemny”, „ciężki olej opałowy”, „cementowa mączka surowcowa” itd.

Typ strumienia materiałów wsadowych należy rozumieć jako zbiór zasad, które należy stosować zgodnie z MRR. Klasyfikacja ta jest podstawą dla dalszych obowiązków, np. dotyczących poziomów dokładności, jakie należy zastosować.

Rozwijana lista do celów wyboru typu strumienia materiałów wsadowych jest oparta na działaniach wybranych w sekcji 5 lit. c) powyżej. Wprowadzenie tam danych jest potrzebne do ustalenia właściwego minimalnego poziomu dokładności w arkuszu „E\_Strumienie Materiałów Wsadowych”.

Aby umożliwić właściwemu organowi pełne zrozumienie funkcjonowania danej instalacji, należy wybrać z odpowiednich rozwijanych list działania wymienione w załączniku I, źródła emisji i punkty emisji, które odpowiadają poszczególnym strumieniom materiałów wsadowych. Jeżeli trzeba zaznaczyć więcej niż jedno działanie lub źródło emisji, należy wpisać np. „A1, A2”.

Aby pokazać ukryte przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia strumieni materiałów wsadowych F1, F2,...	Nazwa strumienia materiałów wsadowych	Typ strumienia materiałów wsadowych	Oznaczenie działania	Oznaczenie źródła emisji	Oznaczenie punktu emisji
F1	Węgiel kamienny	Spalanie: Paliwa stałe, z wyłączeniem odpadów	A1: Spalanie paliw	S1, S2	EP1, EP2
F2	Oil opałowy lekki	Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	A1: Spalanie paliw	S1-S3	EP1, EP2, EP3
F3	Oil napędowy	Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	A1: Spalanie paliw	S4: Urządzenia spalinowe zasilane olejem napędowym	nd
F4	Benzyna silnikowa	Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	A1: Spalanie paliw	S5: Urządzenia spalinowe zasilane benzyną silnikową	nd
F5					
F6					
F7					
F8					
F9					
F10					



Kliknij „+”, aby dodać więcej strumieni materiałów wsadowych

(f) Szacowane wielkości emisji i kategorie strumieni materiałów wsadowych:

W odniesieniu do każdego strumienia materiałów wsadowych (metoda oparta na obliczeniach, w tym PFC) należy podać szacowane wielkości emisji i wybrać odpowiednią kategorię strumienia materiałów wsadowych.

Oznaczenia strumieni materiałów wsadowych i pełne nazwy tych strumieni (nazwa strumienia materiałów wsadowych i typ strumienia materiałów wsadowych) zostaną automatycznie pobrane z lit. d) powyżej.

W przypadku strumieni materiałów wsadowych wychodzących z bilansu masowego, wielkości emisji trzeba wpisać jako wartości ujemne.

Kontekst: zgodnie z art. 19 ust. 3 każdy strumień materiałów wsadowych można zaklasyfikować jako „główny”, „pomniejszony” lub „de minimis”.

- „pomniejszony” strumień materiałów wsadowych łącznie odpowiadają poniżej 5 tys. ton kopalnego CO2 rocznie lub mniej niż 10%, do maksymalnej łącznej wielkości wkładu wynoszącej 100 tys. ton kopalnego CO2 rocznie, przy czym pod uwagę bierze się wielkość większą w wartościach bezwzględnych
- strumienie materiałów wsadowych „de minimis” łącznie odpowiadają poniżej 1 tys. ton kopalnego CO2 rocznie lub mniej niż 2%, do maksymalnej łącznej wielkości wkładu wynoszącej 20 tys. ton kopalnego CO2 rocznie, przy czym pod uwagę bierze się wielkość większą w wartościach bezwzględnych
- „główne” strumienie materiałów wsadowych to wszystkie strumienie, które nie zostały sklasyfikowane jako należące do kategorii „pomniejszonych” i „de minimis”

W przypadku strumieni materiałów wsadowych objętych bilansem masowym przy klasyfikacji będą brane pod uwagę wartości bezwzględne.

Aby pomóc w wyborze odpowiedniej kategorii, możliwa kategoria zostanie automatycznie wyświetlona w zielonym polu w odniesieniu do każdego strumienia materiałów wsadowych.

Należy zauważyć, że funkcja automatycznego wyświetlania tylko informuje o możliwej kategorii każdego samodzielnego strumienia materiałów wsadowych. Jeżeli przekroczony jest którykolwiek z progów objaśnionych powyżej, możliwe kategorie nie zmienią się, natomiast pojawi się komunikat o błędzie. W takim przypadku należy wybrać kategorię o co najmniej jeden poziom wyższą.

Po zakończeniu wprowadzania szacowanych wielkości emisji w odniesieniu do wszystkich strumieni materiałów wsadowych suma zostanie porównana z całkowitą roczną wielkością emisji podaną w sekcji 5 lit. d) powyżej. Jeżeli suma szacowanych emisji różni się od niej o więcej niż 5% całkowitej rocznej wielkości emisji, wyświetlony zostanie automatyczny komunikat o błędzie.

Oznaczenia strumieni materiałów wsadowych F1, F2,...	Pełna nazwa strumienia materiałów wsadowych (nazwa + typ)	Szacowana wielkość emisji [t CO2e / rok]	Możliwa kategoria	Wybrana kategoria
F1	Węgiel kamienny, Spalanie: Paliwa stałe, z wyłączeniem odpadów	584 089	Główny	Główny
F2	Oil opałowy lekki, Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	275	De minimis	De minimis
F3	Oil napędowy, Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	0,5	De minimis	De minimis
F4	Benzyna silnikowa, Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	0,5	De minimis	De minimis

Komunikat o błędzie (suma pomniejszych strumieni materiałów wsadowych):

Komunikat o błędzie (suma strumieni materiałów wsadowych de minimis):

Komunikat o błędzie (całkowita wielkość emisji, różnica w stosunku do progów):

0,0%

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**(g) Części instalacji i działania nieobjęte EU ETS (jeżeli dotyczy):**

*Należy podać szczegóły dotyczące wszystkich części instalacji lub działań, których nie obejmuje EU ETS, w przypadku gdy paliwo lub materiały stosowane w ramach tych działań są uwzględniane przez urządzenia pomiarowe, które obsługują również działania określone w załączniku I. Należy również wprowadzić informację o pozostałych częściach instalacji nie objętych ETS albo wpisać sformułowanie "nie dotyczy".*

*Dalsze wskazówki można znaleźć w lit. b), c) i e) powyżej.*

*Aby pokazać ukryte przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.*

Oznaczenie źródła emisji	Strumienie materiałów wsadowych (paliwo/materiały)	Źródła emisji	Punkty emisji
nd.	nd.	nd.	nd.



Kliknij "+", aby dodać więcej działań wyłączonych z EU ETS

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
 WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
 W SZCZECINIE  
 ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
 70-421 Szczecin

## D. Metodyka oparta na obliczeniach

istotne

W niniejszej sekcji należy wprowadzić dane

## 7 Obliczenia: szczegółowe informacje, które trzeba wprowadzić w następnym arkuszu

Niniejszego arkusza należy użyć do przedstawienia informacji na potrzeby metodyki opartej na obliczeniach. Informacje tu wprowadzone są wykorzystywane przy wprowadzaniu szczegółowych danych w kolejnym arkuszu (E\_Strumienie Materiałów Wsadowych). W szczególności wymagany jest wykaz przyrządów pomiarowych na potrzeby monitorowania danych dotyczących działalności, wykaz źródeł informacji na potrzeby wartości domyślnych dla współczynników obliczeniowych zgodnie z art. 31 oraz odesłanie do metod analitycznych, w przypadku gdy do współczynników obliczeniowych wymagane są analizy.

(a) Opis metodyki opartej na obliczeniach na potrzeby monitorowania emisji CO<sub>2</sub> w danej instalacji - w stosownych przypadkach:

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na obliczeniach, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO<sub>2</sub>.

Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczalnym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę.

Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może być tak krótki, jak na podanym przykładzie.

W przypadku emisji z procesów technologicznych należy wyraźnie określić, czy obliczenie obejmuje węgiel nieorganiczny (węglany), węgiel organiczny, czy obie postacie węgla, zgodnie z sekcją 4 załącznika II do MRR.

Wielkość emisji CO<sub>2</sub>, której źródłem są procesy spalania paliw w Elektrociepłowni Pomorzany oblicza się ze wzoru obliczeniowego, zgodnie z art. 24 ust. 1 rozporządzenia MRR2 jako łączny energii chemicznej dla każdego rodzaju wykorzystanego paliwa, współczynnika emisji i współczynnika utleniania.

W odniesieniu do każdego rodzaju spalanego paliwa dokonuje się następującego obliczenia:

$$ECO_2 = DoDZ \times WECO_2 \times Wutt$$

gdzie:

ECO<sub>2</sub> - emisja CO<sub>2</sub> [MgCO<sub>2</sub>];

DoDZ - dane dotyczące działalności (ilość paliwa oraz wartość opałowa);

WECO<sub>2</sub> - wskaźnik emisji CO<sub>2</sub> [MgCO<sub>2</sub>/TJ];

Współczynnik emisji węgla kamiennego wyznacza się na podstawie oznaczeń chemicznych wykonanych w pobranych próbkach, wg wzoru:

$$We = 3.664 \times Cr/Wd \times 10^{(-2)}$$

gdzie:

We - współczynnik emisji [MgCO<sub>2</sub>/TJ];

3,664 - współczynnik do przeliczenia pierwiastka C na wartość CO<sub>2</sub>, wynikający z masy cząsteczkowej CO<sub>2</sub> i masy atomowej węgla;

Cr - zawartość pierwiastka C w węglu [%];

Wd - wartość opałowa paliwa (stan roboczy) [TJ/Mg];

Współczynnik utleniania dla węgla wyznacza się wg wzoru:

$$Wutt = 1 - k \cdot (Ar/Cr) \cdot 0,01 \cdot X(Cp / (100 - Cp)) + 0,01 \cdot (Cz / (100 - Cz))$$

gdzie:

Ar - zawartość popiołu w paliwie [%];

Cr - zawartość pierwiastka C w paliwie w stanie roboczym [%];

X - udział popiołu w całej masie odpadów paleniskowych [%];

y - udział zużuła w całej masie odpadów paleniskowych [%];

Cp - zawartość pierwiastka C w popiele w przeliczeniu na stan suchy [%];

Cz - zawartość pierwiastka C w zużu w przeliczeniu na stan suchy [%];

k - współczynnik kontrakcji [-], k=0,9

Ze względu na przebieg procesu technologicznego, współczynnik utleniania wyznacza się dla każdego bloku wchodzącego w skład instalacji.

W oparciu o wyznaczone współczynniki utleniania dla bloków wylicza się średni współczynnik utleniania dla instalacji.

Współczynnik utleniania dla instalacji oblicza się jako średni ważony wg wzoru:

$$Wuśr = \text{suma}(WuBl \cdot Dop) / Dp$$

gdzie:

Wuśr - współczynnik utleniania dla instalacji [-];

WuBl - współczynnik utleniania dla bloku [-] (obliczany dla każdego bloku dla węgla z wzoru na Wutt);

Dop - ilość węgla kamiennego spalonego przez blok [Mg];

Dp - ilość węgla kamiennego spalonego w instalacji [Mg].

Roczną wielkość emisji CO<sub>2</sub> z instalacji stanowi suma rocznych wielkości emisji CO<sub>2</sub> ze spalania poszczególnych rodzajów paliw, stosowanych w instalacji.

## (b) Specyfikacja i lokalizacja systemów pomiarowych służących do wyznaczania wartości danych dotyczących działalności w odniesieniu do strumienia materiałów wsadowych:

Należy opisać specyfikację i lokalizację systemów pomiarowych stosowanych w odniesieniu do każdego strumienia materiałów wsadowych, w przypadku gdy wielkość emisji wyznacza się za pomocą obliczeń.

W polu „Lokalizacja” należy podać miejsce w instalacji, w którym znajduje się urządzenie pomiarowe oraz sposób jego oznaczenia na schemacie procesu.

Dla każdego przyrządu pomiarowego należy podać określoną niepewność, w tym zakres, do którego odnosi się dana niepewność, zgodnie ze specyfikacją producenta. W niektórych przypadkach można określić niepewność dla dwóch różnych zakresów. W takim przypadku należy podać oba zakresy niepewności.

Typowy zakres stosowania odnosi się do zakresu, w jakim dany przyrząd pomiarowy jest zazwyczaj wykorzystywany w danej instalacji.

Należy przedstawić opis wszystkich urządzeń pomiarowych, które mają znaczenie dla monitorowania emisji, w tym podliczników i liczników stosowanych do odczytania ilości, które są wykorzystywane poza granicami instalacji. Urządzenia pomiarowe stosowane do ciągłych pomiarów emisji (CEMS) należy wyszczególnić w arkuszu F\_Metoda Oparta na Pomiarach, sekcja 9 lit. c).

„Typ przyrządu pomiarowego”: Należy wybrać odpowiedni typ z rozwijanej listy lub podać bardziej odpowiedni typ.

Wprowadzony w tym miejscu wykaz przyrządów będzie dostępny jako rozwijana lista dla każdego strumienia materiałów wsadowych w arkuszu E\_Strumienie Materiałów Wsadowych (lit. b), gdzie potrzebne jest odesłanie do odpowiednich używanych przyrządów pomiarowych.

W przypadku liczników przepływu gazu należy podać wartość w Nm<sup>3</sup>/h, jeżeli przyrząd wyposażony jest w kompensację ciśnienia i temperatury, i podać wartość w m<sup>3</sup> w stanie pracy, jeżeli kompensację ciśnienia i temperatury przeprowadza się przy pomocy odrębnego przyrządu. W tym drugim przypadku należy również wymienić te odrębne przyrządy.

Wszystkie używane przyrządy muszą być możliwe do jednoznacznego zidentyfikowania przy pomocy niepowtarzalnych identyfikatorów (takich jak numer seryjny przyrządu). Wymiana przyrządów (np. konieczna wskutek uszkodzenia) nie będzie jednak stanowić istotnej zmiany planu monitorowania w rozumieniu art. 15 ust. 3. Dlatego niepowtarzalny identyfikator powinien być udokumentowany oddzielnie od planu monitorowania. Należy upewnić się, że wprowadzona jest odpowiednia procedura pisemna w tym celu.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

Oznaczenie	Typ przyrządu pomiarowego	Lokalizacja (identyfikator wewnętrzny)	Zakres pomiarowy			Określona niepewność (+/-%)	Typowy zakres stosowania	
			Jednostka	dolna granica	górną granica		dolna granica	górną granica
MI1	Waga nieautomatyczna elektroniczna	82c1 (233067)	kg	1000	100000	0,25	40000	80000
MI2	Iała pomiarowa	1	dm3	2532,2	8950,9	0,6	2000	7900
MI3	Iała pomiarowa	2	dm3	2481,1	9134,6	0,6	1700	7500
MI4	Iała pomiarowa	3	dm3	2742,8	9140,3	0,6	1700	7500
MI5	Waga samochodowa	WESEL 18/60 (O121)	kg	400	60 000	0,75	2000	8 000
MI6	Wagi samochodowe (2 szt.)	60/18N (4546,4547)	kg	400	60 000	0,75	2000	8000
MI7	Instalacja pomiarowa do ciągłego i dynamicznego pomiaru ilości oleju opałowego	dostawca oleju opałowego lekkiego	dm3/min	100	1 000	0,5	100	1 000
MI8								
MI9								
MI10								



Kliknij „+”, aby dodać więcej przyrządów pomiarowych

(c) Tytuł i oznaczenie dokumentu dotyczącego oceny obliczeń niepewności:

Załącznik nr 2 – "Analiza niepewności wyznaczania parametrów wejściowych służących do obliczania rocznej wielkości emisji CO2 z instalacji" – wersja nr 4, grudzień 2023 (wersja elektroniczna: Z2\_Analiza\_niepewnosci\_wersja4\_grudzien\_2023.doc)

Należy przedstawić dowody wykazujące zgodność z zastosowanymi poziomami dokładności zgodnie z art. 12. Wykaz odesłań do obliczeń lub schematów niepewności należy podać w polu powyżej.

Należy zauważyć, że zgodnie z art. 47 ust. 3 w przypadku instalacji o niskim poziomie emisji nie ma obowiązku przedkładania tego dokumentu właściwemu organowi.

(d) Wykaz źródeł informacji w odniesieniu do domyślnych wartości współczynników obliczeniowych:

Należy wymienić wszystkie odpowiednie źródła informacji, z których pochodzą domyślne wartości współczynników obliczeniowych zgodnie z art. 31.

Są to zwykle źródła statyczne, takie jak: wykaz krajowy, wytyczne IPCC, załącznik VI do MRR, Handbook of Chemistry and Physics.

Prowadzący instalację określa właściwe autorytatywne źródło danej wartości za pomocą źródła dynamicznego, takiego jak strona internetowa właściwego organu, wytyczne w przypadku gdy wartości domyślne zmieniają się z roku na rok.

Wykaz ten będzie dostępny jako rozwijana lista w arkuszu E\_Strumienie Materiałów Wsadowych (tabela g), odnosząca źródła informacji do odpowiednich współczynników obliczeniowych dla każdego strumienia materiałów wsadowych.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenie źródła informacji	Opis źródła informacji
IS1	Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Upewnieniami do Emisji w roku X+3
IS2	Współczynnik utlenienia równy 1 (100%), zgodnie z załącznikiem II, sekcja 2.3 rozporządzenia MRR2
IS3	Świadectwa jakości od dostawców oleju opałowego lekkiego w zakresie wartości opałowej
IS4	
IS5	
IS6	
IS7	
IS8	
IS9	
IS10	
IS11	
IS12	
IS13	
IS14	
IS15	



Kliknij „+”, aby dodać więcej źródeł informacji

(e) Laboratoria i metody wykorzystane do analiz współczynników obliczeniowych:

Należy wymienić metody wykorzystywane do analizowania paliw i materiałów na potrzeby wyznaczania, w stosownych przypadkach, wszystkich współczynników obliczeniowych zgodnie z wybranym poziomem dokładności. Jeżeli dane laboratorium nie jest akredytowane zgodnie z normą EN ISO/IEC 17025, należy przedstawić dowody, że laboratorium posiada kompetencje techniczne zgodnie z art. 34. W tym celu należy podać oznaczenie załączonego dokumentu.

W przypadku użycia do wyznaczania wielkości emisji chromatografów gazowych pracujących w trybie on-line lub analizatorów gazowych dokonujących pomiarów bez pobierania próbek, trzeba spełnić wymogi art. 32.

Wykaz ten będzie dostępny jako rozwijana lista w arkuszu E\_Strumienie Materiałów Wsadowych (tabela g), odnosząca metody analityczne do odpowiednich współczynników obliczeniowych dla każdego strumienia materiałów wsadowych.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenie laboratorium	Nazwa laboratorium	Parametr	Metoda analizy (w tym oznaczenie procedury i krótki opis metody)	Czy do celów tej analizy laboratorium jest akredytowane	Jeżeli nie, należy podać odesłanie do przedstawionych dowodów
L1	PGE Energia Ciepła S.A. – Wydział Laboratorium, Pracownia Elektrociepłowni Pomorzany	zawartość popiołu (węgiel kamienny)	PN-ISO 1171:2002, Paliwa stałe – Oznaczanie popiołu” Metoda polega na oznaczeniu zawartości popiołu w próbce do analizy ogólnej węgla kamiennego poprzez całkowite spalenie w atmosferze powietrza w piecu muflowym, próbkę ogrzewa się z określoną szybkością, do temperatury 815±10°C i utrzymuje się w tej temperaturze do osiągnięcia stałej masy.	PRAWDA	

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

L2	PGE Energia Ciepła S.A. - Wydział Laboratorium, Pracownia Elektrociepłowni Pomorzany	zawartość wilgoci w próbkę do analizy ogólnej (węgiel kamienny)	PN-ISO 11722:2009, Paliwa stałe – Węgiel kamienny – Oznaczenie wilgoci w próbkę do analizy ogólnej metodą suszenia w azocie* Metoda polega na oznaczeniu wilgoci w próbkę do analizy ogólnej poprzez suszenie odważki węgla kamiennego w atmosferze azotu w temperaturze 105-110°C i na oznaczeniu wagowym ubytku masy.	PRAWDA	
L3	PGE Energia Ciepła S.A. - Wydział Laboratorium, Pracownia Elektrociepłowni Pomorzany	zawartość wilgoci pierwszego stopnia, wilgoci drugiego stopnia oraz wilgoci całkowitej (węgiel kamienny)	PN-ISO 589:2006, Węgiel kamienny – Oznaczenie wilgoci całkowitej* Metoda polega na oznaczeniu: - wilgoci pierwszego stopnia poprzez suszenie próbki laboratoryjnej w temperaturze nie przekraczającej 400°C i oznaczeniu wagowym ubytku masy. - wilgoci drugiego stopnia poprzez suszenie próbki o uziarnieniu poniżej 2,8 mm, znajdującej się w stanie powietrzno suchym w temperaturze 105-110°C w atmosferze azotu i na oznaczeniu wagowym ubytku masy. Wilgość całkowita jest obliczana z wilgoci pierwszego i drugiego stopnia.	PRAWDA	
L4	PGE Energia Ciepła S.A. - Wydział Laboratorium, Pracownia Elektrociepłowni Pomorzany	ciepło spalania i wartość opałowa (węgiel kamienny)	PN-ISO 1928:2020-05, Paliwa stałe – Oznaczenie ciepła spalania metodą spalania w bombie kalorymetrycznej i obliczanie wartości opałowej* Metoda polega na całkowitym spalaniu odważki paliwa stałego w atmosferze tlenu pod ciśnieniem w bombie kalorymetrycznej w izotermicznym lub adiabatyicznym układzie i pomiarze przyrostu temperatury w naczynku kalorymetrycznym. Wartość opałowa obliczana jest z ciepła spalania, zawartości popiołu, zawartości wilgoci.	PRAWDA	
L5	PGE Energia Ciepła S.A. - Wydział Laboratorium, Pracownia Elektrociepłowni Pomorzany	zawartość węgla całkowitego (odpady paleniskowe)	PBL-01 Oznaczenie węgla całkowitego w odpadach paleniskowych Metoda polega na spalaniu odmierzonej porcji materiału w strumieniu tlenu, w temperaturze 1350°C. Gazowe produkty spalania przepływają przez cele pomiarowe, w których mierzona jest absorpcja światła podczerwonego przez powstały w wyniku spalania dwutlenek węgla, za pomocą detektorów połączonych z mikroprocesorem i przeliczana na zawartość węgla w badanym materiale.	PRAWDA	
L6	PGE Energia Ciepła S.A. - Wydział Laboratorium, Pracownia Elektrociepłowni Pomorzany	zawartość węgla całkowitego (węgiel kamienny)	ISO-29541:2010 Stałe paliwa mineralne – Oznaczenie zawartości węgla, wodoru i azotu - Metoda instrumentalna Metoda polega na spalaniu odmierzonej porcji materiału w strumieniu tlenu, w temperaturze 1350°C. Gazowe produkty spalania przepływają przez cele pomiarowe, w których mierzona jest absorpcja światła podczerwonego przez powstały w wyniku spalania dwutlenek węgla, za pomocą detektorów połączonych z mikroprocesorem i przeliczana na zawartość węgla w badanym materiale.	PRAWDA	
L7					
L8					
L9					
L10					
L11					
L12					
L13					
L14					
L15					



Kliknij „+”, aby dodać więcej metod i laboratoriów

(f) Opis pisemnych procedur odnoszących się do analiz:

Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach odnoszących się do analiz wymienionych powyżej w tabeli 7(e). Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności.

Jeżeli do osiągnięcia podobnego celu używa się kilku procedur, ale w odniesieniu do różnych strumieni materiałów wsadowych lub różnych parametrów, należy podać szczegółowe informacje o nadrzędnej procedurze, która obejmuje wspólne elementy i zapewnienie jakości stosowanych metod.

Można w tym miejscu podać odesłania do poszczególnych „podprocedur” lub przedstawić szczegółowe informacje o każdej istotnej procedurze oddzielnie. W tym drugim przypadku należy użyć przycisku „dodaj procedurę”, który znajduje się na końcu niniejszego arkusza. Należy jednak dopilnować, żeby w tabeli g w sekcji 8 można było podać wyraźne odesłanie do właściwej procedury.

Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

Tytuł procedury	1. Paliwa stałe – Oznaczenie popiołu 2. Paliwa stałe – Węgiel kamienny – Oznaczenie wilgoci w próbce do analizy ogólnej metodą suszenia w azocie 3. Węgiel kamienny – Oznaczenie wilgoci całkowitej 4. Paliwa stałe – Oznaczenie ciepła spalania metodą spalania w bombie kalorymetrycznej i obliczanie wartości opalowej 5. Procedura Badawcza Oznaczenie węgla całkowitego w odpadach paleniskowych 6. Stałe paliwa mineralne - Oznaczenie zawartości węgla, wodoru i azotu - metoda instrumentalna
Oznaczenie procedury	1. PN-ISO 1171:2002 2. PN-ISO 11722:2009 3. PN-ISO 589:2006 4. PN-ISO 1928:2020-05 5. PBL-01 6. ISO 29541:2010
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Akredytowane procedury badawcze oznaczone numerami od 1 do 4 (L1-L4 i L6, zgodnie z oznaczeniami przyjętymi w punkcie 7.(e) oparte są na obowiązujących normach EN/ISO. Procedura nr 1 (L1) dotyczy wykonywania oznaczeń zawartości popiołu w węglu kamiennym metodą wagową, w oparciu o ubytek masy próbki w wyniku jej spalenia w piecu mufowym w temperaturze do 810 °C. Procedura nr 2 (L2) dotyczy oznaczania wilgoci węgla kamiennego w próbce do analizy ogólnej. Stosowana jest metoda wagowa, oparta na ubytku masy próbki w wyniku jej suszenia w atmosferze azotu, w temperaturze 105-110 °C. Procedura nr 3 (L3) dotyczy oznaczania wilgoci całkowitej węgla kamiennego, umożliwiające przeliczanie wyników oznaczeń współczynników obliczeniowych pomiędzy warunkami roboczymi i suchymi. Wilgoć całkowita obliczana jest jako suma wilgoci pierwszego i drugiego stopnia, które oznaczone są metodą wagową, w oparciu o ubytek masy próbki następującej w wyniku suszenia w temperaturze 40 °C oraz w atmosferze azotu, w temperaturze 105-110 °C. Procedura nr 4 (L4) dotyczy oznaczania ciepła spalania węgla kamiennego i obliczania wartości opalowej na podstawie tego parametru oraz zawartości popiołu i wilgoci w analizowanej próbce. Ciepło spalania oznaczane jest metodą kalorymetryczną przy użyciu bomby kalorymetrycznej. Zawartość popiołu i wilgoci określa się na podstawie oznaczeń, zgodnie z procedurami L1 i L3. Procedura nr 5 (L5) dotyczy wykonywania oznaczania zawartości węgla całkowitego w odpadach paleniskowych - popioł, żużel, przy zastosowaniu analizatora IR węgla i siarki ELTRA CS 580 Procedura nr 6 (L6) dotyczy wykonywania oznaczania zawartości węgla całkowitego w paliwach stałych - węgla kamiennym przy zastosowaniu analizatora IR węgla i siarki ELTRA CS 580 Oznaczenie węgla całkowitego w metodzie polega na: • zautomatyzowanym, ilościowym spalaniu w atmosferze tlenu, w temperaturze 1350°C naważki badanego materiału, • oczyszczeniu powstałych po spalaniu gazów z pyłu i wilgoci za pomocą filtrów napełnionych wełną kwarcową i anhydronem, • pomiarze w przepływających przez kuwekę gazach stężenia CO2 poprzez wykorzystanie efektu zmiany absorpcji promieniowania podczerwonego, • porównaniu zmierzonej wartości z pomiarem z gazów spalonego uprzednio materiału odniesienia.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Wydział Laboratorium
Miejsce przechowywania danych	Wydział Laboratorium
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	zgodnie z wykazem podanym w pkt e)

## (g) Opis procedury odnoszącej się do planów pobierania próbek do analiz:

Poniższe procedury powinny obejmować elementy planu pobierania próbek wymagane na mocy art. 33. Kopię procedury należy przedłożyć właściwemu organowi wraz z planem monitorowania.

Jeżeli do osiągnięcia podobnego celu używa się kilku procedur, ale w odniesieniu do różnych strumieni materiałów wsadowych lub różnych parametrów, należy podać szczegółowe informacje o nadrzędnej procedurze, która obejmuje wspólne elementy i zapewnienie jakości stosowanych metod.

Można w tym miejscu podać odesłania do poszczególnych „podprocedur” lub przedstawić szczegółowe informacje o każdej istotnej procedurze oddzielnie. W tym drugim przypadku należy użyć przycisku „dodaj procedurę”, który znajduje się na końcu niniejszego arkusza. Należy jednak dopilnować, żeby w tabeli g w sekcji 8 można było podać wyraźne odesłanie do właściwej (pod)procedury.

Tytuł procedury	Plan Poboru Próbek w Elektrociepłowni Pomorzany
Oznaczenie procedury	nie dotyczy
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Przedmiotem opracowania jest określenie sposobu pobierania próbek węgla pierwotnych oraz przygotowywanie próbek do badań laboratoryjnych w Elektrociepłowni Pomorzany. Opracowanie zawiera także plan poboru próbek odpadów paleniskowych pierwotnych. Celem opracowania jest zebranie informacji dotyczących obowiązków, lokalizacji, częstotliwości i ilości a także metodyce przechowywania i transportu próbek jeżeli jest to niezbędne.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Wydział Produkcji, Wydział Laboratorium
Miejsce przechowywania danych	Wydział Produkcji, Wydział Laboratorium
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	PN-G-04502:2014-11 "Węgiel kamienny i brunatny. Pobieranie i przygotowanie próbek do badań laboratoryjnych. Metody podstawowe", PN-ISO 13909-4: 2005 "Węgiel kamienny i koks Mechaniczne pobieranie próbek Część 4.Węgiel Przygotowanie próbek do badań".

## (h) Opis procedury stosowanej do weryfikacji adekwatności planu pobierania próbek:

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Procedura opisuje że przeprowadza się okresowo, nie rzadziej niż raz w roku, ocenę adekwatności stosowanego planu pobierania próbek. W ramach oceny dokonuje się analizy poprawności stosowania planu poboru próbek, ewentualnych nowych norm w tym zakresie, zaleceń weryfikatorów, możliwości doskonalenia.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Dział Środowiska, Wydział Produkcji, Wydział Laboratorium
Miejsce przechowywania danych	Wydział Laboratorium
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

## (i) Opis procedury stosowanej do oszacowania zapasów na początku/końcu roku sprawozdawczego (w stosownych przypadkach):

Należy opisać procedurę stosowaną do oszacowania zmian w zapasach dowolnych strumieni materiałów wsadowych, które są monitorowane przy użyciu pomiaru partii, np. w przypadku korzystania z faktur.

Tytuł procedury	1. Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie. 2. Instrukcja rozliczania dostaw i zużycia paliw produkcyjnych w Elektrociepłowni Pomorzany Instrukcja inwentaryzacji paliw produkcyjnych w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie	3.
Oznaczenie procedury	1. INST 110390, 2.P-P-003, 3. P-O-005	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy	
Krótki opis procedury	Określanie ilości zapasów dotyczy wyłącznie oleju opałowego, który jest źródłem de minimis. Wyznaczenie zapasów odbywa się na zasadzie pomiarów poziomu oleju w zbiornikach magazynowych.	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Dział Środowiska, Dział Ekonomiki Produkcji	
Miejsce przechowywania danych	Dział Ekonomiki Produkcji	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy	

(j) **Opis procedury stosowanej do identyfikowania zainstalowanych w instalacji przyrządów służących do wyznaczania wartości danych dotyczących działalności.**

*Procedura ta jest istotna wyłącznie wówczas, gdy prowadzący instalację stosuje przyrządy pomiarowe kontrolowane przez siebie. Procedura powinna umożliwiać stworzenie identyfikatora wewnętrznego pozwalającego na identyfikację urządzeń pomiarowych w sekcji D.7.b. w kolumnie "Lokalizacja / identyfikator wewnętrzny".*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Załącznik 8 - do instrukcji INST 110390
Krótki opis procedury	Procedura zawiera szczegółowy opis i rozmieszczenie przyrządów pomiarowych stosowanych do ewidencjonowania paliw: węgiel kamienny, olej opałowy lekki. Do opisu zostały dołączone schematy rozmieszczenia przyrządów pomiarowych.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Wydział Elektryczny i AKPIA
Miejsce przechowywania danych	Wydział Elektryczny i AKPIA
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

(k) **W stosownych przypadkach opis procedury zastosowanej w celu oceny, czy źródło biomasy jest zgodne z art. 38 ust. 5.**

*Procedura ta dotyczy biomasy, która podlega mającym zastosowanie kryteriom zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych określonym w dyrektywie w sprawie odnawialnych źródeł energii (2018/2001).*

*Opis procedury powinien dla każdego strumienia materiałów wsadowych zawierającego biomasę uwzględniać informacje umożliwiające określenie w jednoznaczny sposób czy dany strumień materiałów wsadowych podlega kryteriom zrównoważonego rozwoju lub kryteriom ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, a jeżeli tak, to w jaki sposób te wymogi są realizowane.*

*W związku z powyższym w opisie procedury powinny znaleźć się następujące informacje:*

- pełna nazwa wraz z opisem charakteryzującym strumień biomasy;
- stan skupienia (gazowa, płynna, stała);
- kategoria (rolnicza, leśna, itp.);
- cel wykorzystania (spalanie, nieenergetyczny wsad do procesu);
- obowiązujące kryteria zrównoważonego rozwoju i kryteria ograniczenia emisji gazów cieplarnianych;
- ewentualne wyłączenia z obowiązku spełniania kryteriów zrównoważonego rozwoju lub kryteriów ograniczenia emisji gazów cieplarnianych;
- opis sposobu spełnienia kryteriów (nazwa dobrowolnego systemu, informacja czy wszystkie elementy łańcucha dostaw są objęte certyfikacją, czy prowadzący instalację jest certyfikowany, zakres certyfikacji – rodzaj biomasy i kryteria);
- opis potwierdzania i zbierania dowodów dotyczących spełnienia wymaganych kryteriów (lub brak konieczności ich spełnienia);
- opis cyklicznej weryfikacji adekwatności procedury oraz ewentualnie stosowanych wyłączeń.

Tytuł procedury	nie dotyczy
Oznaczenie procedury	nie dotyczy
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	nie dotyczy
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	nie dotyczy
Miejsce przechowywania danych	nie dotyczy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**(I) W stosownych przypadkach opis procedury stosowanej do określania ilości biogazu w oparciu o rejestry zakupów zgodnie z art. 39 ust. 4.**  
*Procedura ta ma zastosowanie wyłącznie wówczas, gdy prowadzący instalację chce powołać się na wykorzystanie biogazu otrzymanego z sieci gazowej (dla gazu ziemnego).*

Tytuł procedury	nie dotyczy
Oznaczenie procedury	nie dotyczy
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	nie dotyczy
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	nie dotyczy
Miejsce przechowywania danych	nie dotyczy
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
 WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
 W SZCZECINIE  
 ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
 70-421 Szczecin

**E. Strumienie materialow wsadowych**

Istotne

W niniejszej sekcji nalezy wprowadzic dane

**8 Szczegolowe informacje o poziomach dokladnosci dotyczacych dzialalnosci i wspolczynnikow obliczeniowych**

Nalezy zauwazyc, ze tekst wskazowek wyswietla sie tylko dla pierwszego strumienia materialow wsadowych. Jezeeli prowadzacy instalacje chce wyswietlic dane dla kolejnych strumieni materialow wsadowych, powinien kliknac znaki „+” po lewej stronie (funkcja grupowania danych). Aby dodac kolejne strumienie materialow wsadowych, nalezy przejsc do sekcji 6 lit. e) w arkuszu C\_Opis Instalacji i zastosowac znajdujace sie tam makro.

Aby pokazac/ukryc przyklady, nalezy nacisnac przycisk „Przyklady” w obszarze nawigacyjnym. Przyklad jest zintegrowany z pierwszym strumieniem materialow wsadowych.

<b>F1 Strumien materialow wsadowych 1:</b>	<b>Wegiel kamienny</b>	<b>Glowny</b>
<b>Typ strumienia materialow wsadowych:</b>	Spalanie: Paliwa stala, z wyklaczeniem odpadow	
<b>Wlasciwa metoda zgodnie z MRR:</b>	Metoda standardowa: Paliwo, art. 24 ust. 1	
<b>Parametr, ktorego dotyczy niepewnosć:</b>	Ilosc paliwa [t]	

*Nazwa strumienia materialow wsadowych, typ strumienia materialow wsadowych i kategoria zostana wyswietlone automatycznie na podstawie danych wprowadzonych w sekcji 6 lit. e) w arkuszu C\_Opis Instalacji.*

*W przypadku nieprzypisania strumienia materialow wsadowych do wlasciwej kategorii (glowny, pomniejszy, de minimis), uzyta zostanie kategoria automatycznie wyswietlona w tej sekcji. W takim przypadku formularz nie umozliwia poprawnego wskazania ponizej wlasciwych poziomow dokladnosci. Dlatego nalezy upewnic sie, ze w wyzej wymienionej sekcji poprawnie wybrano stosowna kategorie.*

*Poniewaz typ strumienia materialow wsadowych mozna wyraźnie przypisac do metody monitorowania majacej zastosowanie zgodnie z MRR (art. 24 i 25) i parametrów, których dotyczy niepewnosć danych dotyczacych dzialalnosci (załącznik II), informacje te sa podawane automatycznie na podstawie MRR.*

**Automatyczne wytyczne w zakresie wlasciwych poziomow dokladnosci:**

*Ponizej w lit. c) i f) wymagane poziomy dokladnosci danych dotyczacych dzialalnosci i wspolczynnikow obliczeniowe wyswietlone sa w zielonych polach na podstawie danych wprowadzonych w sekcji 5 lit. d) i e) oraz w sekcji 6 lit. e) i f). Sa to minimalne poziomy dokladnosci dla glownych strumieni materialow wsadowych w instalacjach kategorii C. Dopuszczalne moga byc jednak nizsze wymogi. Stosowne wytyczne sa wyswietlane w zielonym polu tekstowym ponizej w zalezności od nastepujacych punktow:*

- ograniczone wymogi stosujace sie do instalacji o niskim poziomie emisji zgodnie z art. 47 ust. 2;
- kategoria instalacji (A, B lub C) zgodnie z art. 19;
- ograniczone wymogi stosujace sie do strumieni materialow wsadowych pomniejszych i de minimis sklasyfikowanych zgodnie z art. 19 ust. 3.

*Niniejszy komunikat na temat wlasciwych poziomow dokladnosci odnosi sie do danych dotyczacych dzialalnosci i do wspolczynnikow obliczeniowych.*

Artykul 26 ust. 1: Stosuje sie co najmniej poziomy dokladnosci wyswietlone ponizej. Uzytkownik moze jednak zastosowac poziom dokladnosci nizszy o jeden poziom, przy czym musi zastosowac co najmniej poziom dokladnosci 1, jezeli jest w stanie wykazac wlasciwemu organowi, ze poziom dokladnosci wymagany zgodnie z akapitem pierwszym nie jest technicznie osiagalny lub doprowadzi do nieracjonalnych kosztow.

**Dane dotyczace dzialalnosci:**

**(a) Metoda wyznaczenia wartosci danych dotyczacych dzialalnosci:**

**i. Metoda wyznaczenia wartosci:**

Ciagla

*Zgodnie z art. 27 ust. 1 wartosc danych dotyczacych dzialalnosci w odniesieniu do strumienia danych wsadowych mozna wyznaczyc e) na podstawie ciaglych pomiarow odnoszacych sie do procesu powodujacego emisje lub b) na podstawie zagregowanych wynikow pomiarow osobno dostarczanych ilosci, z uwzglednieniem odpowiednich zmian w zapasach (pomiar partii).*

Odeslanie do procedury stosowanej do wyznaczenia zapasow na koniec roku:

*Ma to znaczenie tylko w przypadku wybrania opcji „Partia” jako metody wyznaczenia wartosci. Nalezy odniec sie do procedury opisanej w sekcji 7 lit. i).*

*W przypadku instalacji o niskim poziomie emisji (sekcja 5 lit. e)) nie jest wymagane wyznaczenie wartosci zapasow w ramach oceny niepewnosci (art. 47 ust. 5).*

**ii. Przyrzad jest kontrolowany przez:**

Prowadzacy instalacje

*Nalezy wybrac opcje „prowadzacy instalacje”, jezeeli przyrzad pomiarowy jest kontrolowany przez prowadzacego, lub „kontraheni”, jezeeli przyrzad znajduje sie poza kontrola prowadzacego. Jezeeli zastosowanie ma wieciz jeden przyrzad, nalezy wybrac opcje „kontraheni”, jezeeli dotyczy ona co najmniej jednego z przyrzadow wykorzystywanych w odniesieniu do danych strumieni materialow wsadowych. W takim przypadku pole uwag w punkcie b) nalezy wykorzystac do okreslenia, kotre przyrzady znajduja sie pod kontrola prowadzacego instalacje, a kotre sa kontrolowane przez kontraheni.*

**a. Nalezy potwierdzic, ze spelnione sa warunki okreslone w art. 29 ust. 1:**

*Punkt ten ma znaczenie wyklaczenie wlowczas, gdy prowadzacy instalacje nie jest wlascicielem przyrzadu pomiarowego.*

*Zgodnie z art. 29 ust. 1 prowadzacy instalacje moze opierac sie wyklaczenie na przyrzadach, kotre nie sa przez niego kontrolowane, jezeeli przyrzady te sa zgodne z co najmniej tak samo wysokim poziomem dokladnosci jak jego wlasne przyrzady, zapewniajace bardziej wiarygodne wyniki oraz sa mniej podatne na ryzyko zawodnosci systemow kontroli wewnetrznej.*

**b. Czy prowadzacy instalacje wykorzystuje faktury do wyznaczenia ilosci tego paliwa lub materialu?**

*Punkt ten ma znaczenie wyklaczenie wlowczas, gdy prowadzacy instalacje nie jest wlascicielem przyrzadu pomiarowego.*

**c. Nalezy potwierdzic, ze kontraheni i prowadzacy instalacje sa niezalezni:**

*Punkt ten ma znaczenie wyklaczenie wlowczas, gdy uzytkownik nie jest wlascicielem przyrzadu pomiarowego*

*Zgodnie z art. 29 ust. 1 lit. a) mozna opierac sie na fakturach wyklaczenie wlowczas, gdy kontraheni sa niezalezni.*

**(b) Uzywane przyrzady pomiarowe:**

MI1: Waga nieautomatyczna na elektroniczna	MI5: Waga samochodowa	MI6: Wagi samochodowe (2 szt.)	nd.	nd.
--	-----------------------	--------------------------------	-----	-----

*Nalezy tu wybrac co najmniej jeden przyrzad spozród okreslonych w sekcji 7 lit. b).*

*Jezeeli w odniesieniu do danego strumienia materialow wsadowych uzywa sie wieciz niz 5 przyrzadow pomiarowych, np. jezeeli kompensacje czastek stalych przeprowadza sie za pomoca odrębnych przyrzadow, dalszy opis nalezy umieścić w polu uwag ponizej.*

**Uwaga / Opis podjecia w przypadku uzywania kilku przyrzadow:**

*W stosownych przypadkach nalezy wyjasnic, dlaczego liczba wlasciwych przyrzadow jest wieksza niz jeden. Np. sytuacja taka moze miec miejsce, gdy jeden przyrzad jest potrzebny do odejmowania czesci paliwa nieobjętej ETS. Przyrzady wazące moga byc uzywane wymiennie, w celu potwierdzenia wynikow itd.*

Podstawowym przyrzadem sluzącym do wyznaczenia ilosci spalonego wegla jest waga nieautomatyczna elektroniczna MI1 (waga wagonowa). Wagi samochodowe uzywane sa wyklaczenie do wazenia wegla zawracanego z mlynów weglowych na plac skladowy wegla. Proces ten odbywa sie sporadycznie i jest uzalezniiony od potrzeb technologicznych. Wplyw niepewnosci wazenia wegla zawracanego z mlynów na plac skladowy na niepewnosć sumarycznych danych dotyczacych wielkosci zuzycia wegla w instalacji jest pomijalny.

**(c) Wymagany poziom dokladnosci danych dotyczacych dzialalnosci:**

4	Niepewnosć wynosi nie wieciz niz ± 1,5%
---	---

**(d) Stosowany poziom dokladnosci danych dotyczacych dzialalnosci:**

4	Niepewnosć wynosi nie wieciz niz ± 1,5%
---	---

**(e) Osiagnieta wartosc niepewnosci:**

0,25%	<b>Uwaga:</b> Załącznik nr 2 - "Analiza niepewnosci wyznaczenia parametrów wejściowych sluzących do obliczania rocznej wielkosci emisji CO2 z instalacji" – wersja nr 4, grudzien 2023 (wersja elektroniczna: Z2_Analiza_niepewnosci_wersja4_grudzien_2023.doc)
-------	---

*W odniesieniu do wymaganego poziomu dokladnosci i do stosowanego poziomu dokladnosci nalezy w tym miejscu podac osiagnieta wartosc niepewnosci uzytkowej przez caly okres sprawozdawczy.*

*Zasadniczo wartosc ta powinna byc wynikiem oceny niepewnosci (zob. sekcja 7 lit. c)). Artykul 28 ust. 2 i 3 oraz art. 29 ust. 2 zezwalaja jednak na stosowanie kilku uproszczen.*

- Mozna zastosowac bled graniczny dopuszczalny okreslony dla uzytkowanego przyrzadu pomiarowego lub, jezeeli jest nizsza, niepewnosć uzyskana poprzez pomnozenie wynikow kalibracji przez zachowawczy wspolczynnik korekty odzwierciedlajacy wplyw niepewnosci uzytkowej, pod warunkiem zastawienia przyrzadow pomiarowych w srodowisku odpowiadajacym ich specyfikacjom.
- uzytkowym, lub

MARSZALKOWSKI  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

- Można zastosować błąd graniczny dopuszczalny w użytkowniku jako osiągniętą wartość niepewności, pod warunkiem że przyrząd pomiarowy jest objęty krajową prawną kontrolą metrologiczną.

Opis sposobu wyznaczenia osiągniętej wartości niepewności przez cały okres należy umieścić w polu uwag [lit. h) poniżej].  
 Dalsze wytyczne można znaleźć w art. 28 i 29 MRR oraz w wytycznych nr 4

**Współczynniki obliczeniowe:**

Zgodnie z art. 30 ust. 1 współczynniki obliczeniowe można wyznaczyć albo jako wartości domyślne, albo poprzez analizy laboratoryjne. To, która z tych opcji jest stosowana, zależy od właściwego poziomu dokładności.

Na potrzeby wytycznych stosuje się poniższe kategorie poziomów dokładności (zgodnie z wytycznymi nr 1):

<b>Wartości domyślne typu I (poziom dokładności 1):</b>	Wartości domyślne typu I obejmują jedną z poniższych metod: - Należy zastosować standardowe współczynniki wymienione w załączniku VI (tj. zasadniczo wartości IPCC) albo - Jeśli takie standardowe współczynniki nie są dostępne, należy zastosować inne stałe wartości zgodnie z art. 31 ust. 1 lit. e), tj. analizy przeprowadzone w przeszłości, ale nadal ważne.
<b>Wartości domyślne typu II (poziom dokładności 2):</b>	Wartości domyślne typu II obejmują jedną z poniższych metod, które uznaje się za równoważne: - Należy zastosować właściwe dla danego państwa współczynniki emisji zgodnie z art. 31 ust. 1 lit. b), tj. wartości stosowane na potrzeby krajowej inwentaryzacji gazów cieplarnianych albo - Należy zastosować inne wartości publikowane przez właściwy organ w odniesieniu do bardziej zdezagregowanych typów paliwa zgodnie z art. 31 ust. 1 lit. c) lub inne wartości określone na podstawie literatury, uzgodnione z właściwym organem, albo - Należy zastosować inne stałe wartości zgodnie z art. 31 ust. 1 lit. d), tj. wartości gwarantowane przez dostawcę o zmienności zawartości węgla pierwiastkowego wynoszącej do 1%.
<b>Ustalone wartości przybliżone (poziom dokładności 2b):</b>	Są to metody oparte na korelacjach empirycznych, ustalonych co najmniej raz w roku zgodnie z wymogami mającymi zastosowanie do analiz laboratoryjnych. Analizy te przeprowadza się jednak tylko raz w roku, dlatego ten poziom dokładności uważa się za poziom niższy niż w przypadku pełnych analiz. Korelacje wartości przybliżonych mogą opierać się na: - pomiarze gęstości określonych olejów lub gazów, w tym wspólnych dla rafinerii lub dla przemysłu stalowego, lub - wartości opalowej poszczególnych typów węgla.
<b>Rejestry zakupów (poziom dokładności 2b):</b>	Wartość opalową można określić na podstawie rejestrów zakupu dotyczących danego paliwa przedstawionych przez dostawcę paliwa, pod warunkiem że określono ją zgodnie z przyjętymi normami krajowymi lub międzynarodowymi. (Ma to zastosowanie tylko w przypadku paliw w obrocie handlowym).
<b>Analizy laboratoryjne (najwyższy poziom dokładności):</b>	W tym przypadku pełne zastosowanie mają wymogi art. 32-35 dotyczące analiz, w tym „ustalane wartości przybliżone” jeżeli mają zastosowanie oraz jeżeli niepewność korelacji empirycznej nie przekracza 1/3 wartości niepewności związanej z mającym zastosowanie poziomem dokładności dla danych dotyczących działalności. W przypadku czystych substancji chemicznych właściwy organ może uznać, że stechiometryczna zawartość węgla pierwiastkowego jest uznawana za zgodną z poziomem dokładności, który wymaga analizy laboratoryjnej, pod warunkiem że prowadzący instalację wykazuje, że takie analizy prowadzą do nieracjonalnych kosztów i że stosowanie wartości stechiometrycznej nie doprowadzi do niedoszacowania emisji.
<b>Frakcja biomasy typu I (poziom dokładności 1):</b>	Należy zastosować jedną z poniższych metod, które uznaje się za równoważne: - Należy zastosować wartości spośród opublikowanych przez właściwy organ lub Komisję dla tego typu paliwa lub materiału lub - Należy zastosować wartości zgodnie z art. 31 ust. 1, tj. „wartości domyślnej typu I”. - Eventualnie prowadzący instalację może zawsze przyjąć frakcję kopahą wynoszącą 100%. Uznaje się, że jest to metodyka, w której nie wykorzystuje się poziomów dokładności stosuje się w niej wartości domyślną frakcji biomasy wynoszącą 0%. - Stosowanie art. 39 ust. 3 i 4 w przypadku sieci gazu ziemnego, do których wprowadzany jest biogaz, tj. jeżeli właściwy organ zezwoli na określenie frakcji biomasy z wykorzystaniem rejestrów zakupów biogazu o równoważnej wartości energetycznej.
<b>Frakcja biomasy typu II (poziom dokładności 2):</b>	Frakcję biomasy określa się na podstawie metody szacowania zgodnie z art. 39 ust. 2 akapit drugi oraz przedkłada się ją właściwemu organowi do zatwierdzenia, uwzględniając, co następuje: - w przypadku paliw lub materiałów pochodzących z procesów produkcji o zdefiniowanych i dających się wskazać strumieniach wejściowych prowadzący instalację może oprzeć szacowanie na bilansie masowym węgla pierwiastkowego zarówno kopalnego, jak i pochodzącego z biomasy, wprowadzanego do procesu lub opuszczającego go. - wszelkie opublikowane przez Komisję wytyczne dotyczące innych właściwych metod szacowania < zostaną rozwinięte w wytycznych nr 3 >.
<b>Analiza frakcji biomasy (poziom dokładności 3):</b>	W tym przypadku należy przeprowadzić analizy laboratoryjne zgodnie z art. 39 ust. 2 akapit pierwszy oraz zgodnie z art. 32-35.

**Uwaga:**

Wymagane poziomy dokładności w poniższej tabeli zawsze odnoszą się do głównych strumieni materiałów wsadowych. Aby sprawdzić, czy dopuszczalne są niższe wymogi, należy skorzystać z informacji w polu komunikatu w obszarze nagłówka danego strumienia materiałów wsadowych.

Zgodnie z art. 26 ust. 4 w przypadku współczynnika utleniania i współczynnika konwersji prowadzący instalację stosuje co najmniej najniższe poziomy dokładności zdefiniowane w załączniku II.

W kolumnie "stosowany poziom dokładności" poniżej należy wybrać:

nd - gdy dany współczynnik obliczeniowy nie ma zastosowania w obliczeniach

Brak poziomu dokładności - gdy dany współczynnik obliczeniowy wyznaczany jest metodą nie opartą na poziomach dokładności np. metodą szacunkową w przypadku strumienia materiałów wsadowych de-minimis

**(f) Poziomy dokładności stosowane dla współczynników obliczeniowych:**

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. Wartość opalowa (NCV)	3	3	Analizy laboratoryjne
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	3	3	Analizy laboratoryjne
iii. Współczynnik utleniania	1	3	Analizy laboratoryjne
iv. Współczynnik konwersji	nd.		
v. Zawartość węgla	nd.		
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)	3	nd.	

Uwaga: W przypadku stosowania poziomu dokładności 2 dla wskaźnika emisji i korzystania z referencyjnych wskaźników krajowych publikowanych corocznie przez organ właściwy na podstawie art. 31 ust. 1 lit. b lub c MRR w dokumencie "Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO<sub>2</sub>(WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji ze rok X+3" należy pamiętać, że wymienione w dokumencie wskaźniki emisji zawierają już w sobie współczynnik utleniania zatem nie istnieje w tym przypadku możliwość stosowania innego poziomu dokładności dla współczynnika utleniania niż 1.

W przypadku stosowania wartości domyślnej należy wprowadzić daną wartość, jednostkę i źródło literatury poprzez odesłanie do tabeli 7(d) w poprzednim arkuszu. Wartość ta powinna odzwierciedlać stałą wartość w chwili zgłoszenia planu monitorowania.

W przypadku gdy wymagana jest analiza laboratoryjna, należy podać metodę analityczną/laboratoryjną poprzez odesłanie do tabeli 7(e) w poprzednim arkuszu, odesłanie do odpowiedniego planu pobierania próbek i podanie stosowanej częstotliwości analizowania próbek.

**(g) Szczegółowe informacje o współczynnikach obliczeniowych:**

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	oznaczenie pobierania próbek	częstotliwość analizy
i. Wartość opalowa (NCV)	3				L1-L4	Plan Poboru Próbek w Elektrociepłowni	Dzienna
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	3				L6	Plan Poboru Próbek w Elektrociepłowni	Dzienna
iii. Współczynnik utleniania	3				L5	Plan Poboru Próbek w Elektrociepłowni Pomorzany	Tygodniowo
iv. Współczynnik konwersji							
v. Zawartość węgla							
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)							

**Uwagi i wyjaśnienia:**

**(h) Uwagi i uzasadnienie, jeżeli nie zastosowano wymaganych poziomów dokładności:**

Poniżej należy przedstawić wszelkie istotne uwagi. Wyjaśnienia mogą być wymagane w szczególności np. w odniesieniu do metody szacowania biomasy, metody danych przybliżonych (korelacja), stosowania art. 31 ust. 4, art. 37 ust. 2 itd.

**URZĄD MARSZAŁKOWSKI**  
**WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO**  
**W SZCZECINIE**  
**ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40**  
**70-421 Szczecin**

Jeżeli w odniesieniu do danych dotyczących działalności lub jakichkolwiek właściwych współczynników obliczeniowych nie są stosowane poziomy dokładności wymagane zgodnie z art. 26, należy w tym miejscu podać uzasadnienie.

Jeżeli wymagany jest plan udoskonalenia zgodnie z art. 26, należy przedłożyć go wraz z niniejszym planem monitorowania i podać jego oznaczenie poniżej. Jeżeli uzasadnienie opiera się na nieracjonalnych kosztach, zgodnie z art. 18 takie obliczenia należy przedłożyć poniżej wraz z niniejszym planem monitorowania i odnieść się do nich w poniższym uzasadnieniu.

nie dotyczy

**F2 Strumień materiałów wsadowych 2:**

<b>Olej opalowy lekki</b>	<b>De minimis</b>
Typ strumienia materiałów wsadowych:	Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	Metoda standardowa: Paliwo, art. 24 ust. 1
Parametr, którego dotyczy niepewność:	Ilość paliwa [l] lub [Nm3]

Artykuł 26 ust. 3 Strumień materiałów wsadowych de minimis: Można wyznaczyć wartości danych dotyczących działalności oraz każdego współczynnika obliczeniowego zamiast poziomów dokładności, stosując zachowawcze oszacowania, chyba że zdefiniowany poziom dokładności można osiągnąć bez dodatkowego wysiłku.

**Dane dotyczące działalności:**

**(a) Metoda wyznaczania wartości danych dotyczących działalności:**

- i. Metoda wyznaczania wartości: **Parlia**  
Odesłanie do procedury stosowanej do wyznaczania zapasów na koniec roku: **P-P-003, P-O-005**
- ii. Przyrząd jest kontrolowany przez: **Prowadzący instalację**
  - a. Należy potwierdzić, że spełnione są warunki określone w art. 29 ust. 1:
  - b. Czy prowadzący instalację wykorzystuje faktury do wyznaczenia ilości tego paliwa lub materiału?
  - c. Należy potwierdzić, że kontrahent i prowadzący instalację są niezależni:

**(b) Używane przyrządy pomiarowe:**

M12: lata pomiarowa	M13: lata pomiarowa	M14: lata pomiarowa	M17: Instalacja pomiarowa do ciągłego i dynamicznego pomiaru ilości oleju opalowego	nd.
---------------------	---------------------	---------------------	---	-----

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

Ilość oleju opalowego wyznacza się w oparciu o zakupy oraz różnicę ilości oleju opalowego w zbiornikach określonej na podstawie stanów poziomów paliwa w zbiornikach. Pomiar ilości oleju opalowego wykonywany jest z lat pomiarowych. Z wysokości stupa cieczy wyznacza się objętość oleju w zbiornikach na podstawie tabel. Ilość oleju z dostaw określa się na podstawie dokumentów dostawcy. W ramach kontroli przyrządów pomiarowych dostawcy oleju wraz z każdą partią dostarczonego oleju przekazywane są oświadczenia potwierdzające ważność legalizacji.

- (c) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności: **4**
- (d) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności: **4**
- (e) Osiągnięta wartość niepewności: **0,80%**

4	Niepewność wynosi nie więcej niż ± 1,5%
4	Niepewność wynosi nie więcej niż ± 1,5%
0,80%	Uwaga: Strumień de minimis- zużycie określone jest w oparciu o zakupy i odczyty ze zbiorników magazynowych (taty pomiarowe). Załącznik nr 2 - "Analiza niepewności wyznaczania parametrów wejściowych służących do obliczenia rocznej wielkości emisji CO2 z instalacji" – wersja nr 4, grudzień 2023 (wersja elektroniczna: Z2_Analiza_niepewnosci_wersja4_grudzien_2023.doc)

**Współczynniki obliczeniowe:**

**(f) Poziomy dokładności stosowane dla współczynników obliczeniowych:**

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. Wartość opałowa (NCV)	2a/2b	2b	Rejestry zakupów (jeżeli mają zastosowanie)
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	2a/2b	2a	Wartości domyślne typu II
iii. Współczynnik utleniania	1	1	Wartość domyślna OF=1
iv. Współczynnik konwersji	nd.		
v. Zawartość węgla	nd.		
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)	1	nd.	

**(g) Szczegółowe informacje o współczynnikach obliczeniowych:**

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	oznaczenie pobierania próbek	częstotliwość analizy
i. Wartość opałowa (NCV)	2b	Rejestry zakupów	TJ/l	IS3: Świadectwa jakości od dostawców oleju opalowego lekkiego w zakresie wartości opałowej	nd.	nd.	nd.
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	2a	tabele WO i WE	ICO2/TJ	IS1: Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji w roku X+3			
iii. Współczynnik utleniania	1	100	%	IS2: Współczynnik utleniania równy 1 (100%), zgodnie z załącznikiem II, sekcja 2.3 rozporządzenia MRR2			
iv. Współczynnik konwersji							
v. Zawartość węgla							
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)							

**Uwagi i wyjaśnienia:**

**(h) Uwagi i uzasadnienie, jeżeli nie zastosowano wymaganych poziomów dokładności:**

nie dotyczy

**F3 Strumień materiałów wsadowych 3:**

<b>Olej napędowy</b>	<b>De minimis</b>
----------------------	-------------------

Typ strumienia materiałów wsadowych:	Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	Metoda standardowa: Paliwo, art. 24 ust. 1
Parametr, którego dotyczy niepewność:	Ilość paliwa [l] lub [Nm3]

Artykuł 26 ust. 3 Strumień materiałów wsadowych de minimis: Można wyznaczać wartość danych dotyczących działalności oraz każdego współczynnika obliczeniowego zamiast poziomów dokładności, stosując zachowawcze oszacowania, chyba że zdefiniowany poziom dokładności można osiągnąć bez dodatkowego wysiłku.

**Dane dotyczące działalności:**

**(a) Metoda wyznaczania wartości danych dotyczących działalności:**

- i. Metoda wyznaczania wartości: 
  - Odesłanie do procedury stosowanej do wyznaczania zapasów na koniec roku:
- ii. Przyrząd jest kontrolowany przez: 
  - a. Należy potwierdzić, że spełnione są warunki określone w art. 29 ust. 1:
  - b. Czy prowadzący instalację wykorzystuje faktury do wyznaczenia ilości tego paliwa lub materiału?
  - c. Należy potwierdzić, że kontrahent i prowadzący instalację są niezależni:

- (b) Używane przyrządy pomiarowe:**

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

<b>(c) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:</b>	4	Niepewność wynosi nie więcej niż ± 1,5%
<b>(d) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:</b>	Brak poziomu dokładności	
<b>(e) Osiągnięta wartość niepewności:</b>	nd.	Uwaga: <input type="text" value="Metoda szacunkowa określana na podstawie godzin pracy (strumień de minimis)."/>

**Współczynniki obliczeniowe:**

**(f) Poziomy dokładności stosowane dla współczynników obliczeniowych:**

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. Wartość opalowa (NCV)	2a/2b	2a	Wartości domyślne typu II
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	2a/2b	2a	Wartości domyślne typu II
iii. Współczynnik utleniania	1	1	Wartość domyślna OF=1
iv. Współczynnik konwersji	nd.		
v. Zawartość węgla	nd.		
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)	1	nd.	

**(g) Szczegółowe informacje o współczynnikach obliczeniowych:**

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	oznaczenie pobierania próbek	częstotliwość analizy
i. Wartość opalowa (NCV)	2a	tabele WO i WE	GJ/t	IS1: Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji w roku X+3			
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	2a	tabele WO i WE	ICO2/TJ	IS1: Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji w roku X+3			
iii. Współczynnik utleniania	1	100	%	IS2: Współczynnik utleniania równy 1 (100%), zgodnie z załącznikiem II, sekcja 2.3 rozporządzenia MRR2			
iv. Współczynnik konwersji							
v. Zawartość węgla							
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)							

**Uwagi i wyjaśnienia:**

**(h) Uwagi i uzasadnienie, jeżeli nie zastosowano wymaganych poziomów dokładności:**

olej napędowy stanowi strumień de minimis, zgodnie z art. 19 ust. 3 lit. b Rozporządzenia MRR2. Zgodnie z art. 26 ust.3 rozporządzenia MRR2 "W przypadku strumieni materiałów wsadowych de minimis, prowadzący instalację może wyznaczać wartość danych dotyczących działalności oraz każdego współczynnika obliczeniowego, stosując zamiast poziomów dokładności zachowawcze oszacowania, chyba, że zdefiniowany poziom dokładności można osiągnąć bez dodatkowego wysiłku". Zużycie oleju napędowego nie jest określane na drodze pomiaru przyrządem pomiarowym. Do określania rocznego zużycia paliwa stosowana jest metoda szacunkowa, oparta na czasie pracy urządzeń w ciągu roku.

**F4 Strumień materiałów wsadowych 4:**

<b>Benzyna silnikowa</b>	<b>De minimis</b>
Typ strumienia materiałów wsadowych:	Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	Metoda standardowa: Paliwo, art. 24 ust. 1
Parametr, którego dotyczy niepewność:	Ilość paliwa [l] lub [Nm3]

Artykuł 26 ust. 3 Strumień materiałów wsadowych de minimis: Można wyznaczać wartość danych dotyczących działalności oraz każdego współczynnika obliczeniowego zamiast poziomów dokładności, stosując zachowawcze oszacowania, chyba że zdefiniowany poziom dokładności można osiągnąć bez dodatkowego wysiłku.

**Dane dotyczące działalności:**

**(a) Metoda wyznaczania wartości danych dotyczących działalności:**

- i. Metoda wyznaczania wartości: 
  - Odesłanie do procedury stosowanej do wyznaczania zapasów na koniec roku:
- ii. Przyrząd jest kontrolowany przez: 
  - a. Należy potwierdzić, że spełnione są warunki określone w art. 29 ust. 1:

URZĄD MARSZAŁKOWY  
 POWIATU ZACHODNIOPOMORSKI  
 W SZCZECINIE  
 ul. Marszałka Józefa Pasowskiego  
 70-421 Szczecin

b. Czy prowadzący instalację wykorzystuje faktury do wyznaczenia ilości tego paliwa lub materiału?

c. Należy potwierdzić, że kontrahent i prowadzący instalację są niezależni:

(b) Używane przyrządy pomiarowe: 

nd.	nd.	nd.	nd.	nd.
-----	-----	-----	-----	-----

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

nd.

(c) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	4	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 1,5\%$
(d) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	Brak poziomu dokładności	
(e) Osiągnięta wartość niepewności:	nd.	Uwaga: Metoda szacunkowa określana na podstawie godzin pracy (strumień de minimis).

#### Współczynniki obliczeniowe:

(f) Poziomy dokładności stosowane dla współczynników obliczeniowych:

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. Wartość opałowa (NCV)	2a/2b	2a	Wartości domyślne typu II
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	2a/2b	2a	Wartości domyślne typu II
iii. Współczynnik utleniania	1	1	Wartość domyślna OF=1
iv. Współczynnik konwersji	nd.		
v. Zawartość węgla	nd.		
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)	1	nd.	

(g) Szczegółowe informacje o współczynnikach obliczeniowych:

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	oznaczenie pobierania próbek	częstotliwość analizy
i. Wartość opałowa (NCV)	2a	tabele WO i WE	G/J/t	IS1: Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO <sub>2</sub> (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu			
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	2a	tabele WO i WE	(CO <sub>2</sub> /TJ)	IS1: Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO <sub>2</sub> (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji w roku X+3			
iii. Współczynnik utleniania	1	100	%	IS2: Współczynnik utleniania równy 1 (100%), zgodnie z załącznikiem II, sekcja 2.3 rozporządzenia MRR2			
iv. Współczynnik konwersji							
v. Zawartość węgla							
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)							

#### Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi i uzasadnienie, jeżeli nie zastosowano wymaganych poziomów dokładności:

Benzyna silnikowa stanowi strumień de minimis, zgodnie z art. 19 ust. 3 lit. b Rozporządzenia MRR2. Zgodnie z art. 26 ust.3 rozporządzenia MRR2 "W przypadku strumieni materiałów wsadowych de minimis, prowadzący instalację może wyznaczyć wartość danych dotyczących działalności oraz każdego współczynnika obliczeniowego, stosując zamiast poziomów dokładności zachowawcze oszacowania chyba, że zdefiniowany poziom dokładności można osiągnąć bez dodatkowego wysiłku". Zużycie benzyny nie jest określone na drodze pomiaru przyrządem pomiarowym. Do określania rocznego zużycia paliwa stosowana jest metoda szacunkowa, oparta na czasie pracy urządzeń w ciągu roku.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**F. Metodyka oparta na pomiarach**

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

**9 Pomiar emisji CO2 i N2O**

*Uwaga: Niniejszą sekcję należy wypełnić w przypadku ciągłych pomiarów emisji CO2 oraz emisji N2O. Ponadto w tym miejscu należy podać niektóre informacje wymagane do monitorowania przenoszonego CO2 i N2O, a także CO2 związanego w paliwie.*

**(a) Opis metodyki opartej na pomiarach**

*W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metody pomiarów, która stosowana jest do wyznaczania rocznej wielkości emisji CO2 lub N2O. W przypadku pomiarów N2O należy podać metodę przeliczania tych emisji na dane dotyczące CO2(e).*

*W opisie należy uwzględnić typ stosowanych przyrządów, czy pomiary prowadzone są w warunkach mokrych, czy w suchych, oraz wzory do stosowania współczynników korygujących (p, T, O2 i H2O). W przypadku stosowania normy EN 14181 należy podać współczynniki kalibracji wymagane do procedur QAL2. W przypadku obliczania wielkości przepływu spalin należy pokrótce opisać metodę wyznaczania wielkości przepływu spalin.*

*Należy opisać sposób wyznaczania rocznej wielkości emisji na podstawie danych dotyczących stężenia i przepływu spalin, biorąc pod uwagę częstotliwość wyznaczania stężenia i przepływu spalin. Należy również opisać sposób zastępowania danych, w przypadku gdy nie można otrzymać prawidłowego zbioru danych z godziny.*

*W stosownych przypadkach należy opisać również metodykę wyznaczania wielkości emisji z biomasy (za pomocą metody obliczeniowej) w celu odliczenia jej od całkowitej wielkości emisji.*

*Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D\_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).*

**(b) Schemat procesu, jeżeli jest wymagany przez właściwy organ:**

*Należy przedstawić schemat procesu zawierający wszystkie odnośne punkty emisji podczas normalnego i „innego niż normalne” działania, tj. w fazie ograniczonego funkcjonowania i przejściowej, w tym w okresie awarii lub uruchomienia.*

**(c) Specyfikacja i lokalizacja systemów pomiarowych w odniesieniu do punktów pomiarowych:**

*Należy opisać specyfikację i lokalizację systemów pomiarowych stosowanych w odniesieniu do każdego źródła emisji, w przypadku gdy emisje wyznacza się poprzez pomiary, oraz do punktów pomiarowych przenoszonego CO2.*

*Należy uwzględnić też przyrządy do pomiaru parametrów pomocniczych, takich jak np. zawartość O2 i wilgotność, a w przypadkach pomiarów pośrednich również przyrządy do pomiaru stężenia składników gazu innych niż CO2.*

*W polu „Lokalizacja” należy podać miejsce w instalacji, w którym znajduje się urządzenie pomiarowe oraz sposób jego oznaczenia na schemacie procesu.*

*Wszystkie używane przyrządy muszą być możliwe do jednoznacznego zidentyfikowania przy pomocy niepowtarzalnych identyfikatorów (takich jak numer seryjny przyrządu). Wymiana przyrządów (np. konieczna wskutek uszkodzenia) nie będzie jednak stanowić istotnej zmiany planu monitorowania w rozumieniu art. 15 ust. 3. Dlatego niepowtarzalny identyfikator powinien być udokumentowany oddzielnie od planu monitorowania. Należy upewnić się, że wprowadzona jest odpowiednia procedura pisemna w tym celu.*

*Dla każdego przyrządu pomiarowego należy podać określoną niepewność, w tym zakres, do którego odnosi się dana niepewność, zgodnie ze specyfikacją producenta. W niektórych przypadkach można określić niepewność dla dwóch różnych zakresów. W takim przypadku należy podać oba zakresy niepewności.*

*Typowy zakres stosowania odnosi się do zakresu, w jakim dany przyrząd pomiarowy jest zazwyczaj wykorzystywany w danej instalacji.*

*„Typ przyrządu pomiarowego”: Należy wybrać odpowiedni typ z rozwijanej listy lub podać bardziej odpowiedni typ.*

*Wprowadzony w tym miejscu wykaz przyrządów będzie dostępny jako rozwijana lista dla każdego źródła emisji w sekcji 10 poniżej, gdzie potrzebne jest odesłanie do odpowiednich używanych przyrządów pomiarowych.*

*W przypadku liczników przepływu gazu należy podać wartość w Nm<sup>3</sup>/h, jeżeli przyrząd wyposażony jest w kompensację ciśnienia i temperatury, i podać wartość w m<sup>3</sup> w stanie pracy, jeżeli kompensację ciśnienia i temperatury przeprowadza się przy pomocy odrębnego przyrządu. W tym drugim przypadku należy również wymienić te odrębne przyrządy.*

*Częstotliwość pomiarów powinna wskazywać częstość punktów danych wytworzonych przez przyrząd przed zagregowaniem danych, aby uzyskać średnie wartości godzinowe lub średnie dla krótszych okresów.*

Oznaczenie	Typ przyrządu pomiarowego	Lokalizacja (Identyfikator wewnętrzny)	Zakres pomiarowy			Określona niepewność (+/-%)	Typowy zakres stosowania		Częstotliwość pomiarów
			Jednostka	dolna granica	górną granica		dolna granica	górną granica	
MM01	Stężenie CO2 (NDIR)	Komin 1 platforma A (schemat: St.1-A)	g CO2/Nm <sup>3</sup>	0	250	5,5	25	200	1 na sekundę
MM02	Pomiar przepływu (uśredniająca rurka Pitota)	Komin 1 platforma A (schemat: St.1-A)	Nm <sup>3</sup> /h	10	10 000	4,0	1 000	8 000	1 na sekundę
MM1									
MM2									
MM3									
MM4									
MM5									
MM6									
MM7									
MM8									
MM9									
MM10									

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIE  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**G. Metodyka rezerwowa**

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

**12 Opis metodyki rezerwowej**

Artykuł 22 MRR stanowi, że w odniesieniu do wybranych strumieni materiałów wsadowych lub źródeł emisji prowadzący instalację może stosować metodykę, która nie jest oparta na poziomach dokładności, pod warunkiem spełnienia określonych warunków wymienionych w tym artykule. Niniejszą sekcję należy wypełnić, jeżeli proponuje się zastosowanie takiej metody rezerwowej w odniesieniu do jakiegokolwiek strumienia materiałów wsadowych lub źródła emisji. Właściwy organ może wystąpić o dodatkowe informacje uzasadniające tę metodę.

- (a) W przypadku stosowania rezerwowej metodyki monitorowania zgodnie z art. 22 MRR należy przedstawić szczegółowy opis metodyki monitorowania w odniesieniu do wszystkich strumieni materiałów wsadowych lub źródeł emisji, w przypadku których nie stosuje się metodyki wykorzystującej poziomy dokładności.

*W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na monitorowaniu, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO2 lub CO2(e). Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczanym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę.  
Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D\_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7.11. a).*

- (b) Należy przedstawić zwięzłe uzasadnienie stosowania metody rezerwowej do powyższych źródeł emisji zgodnie z przepisami art. 22.

*Prowadzący instalację musi być w stanie wykazać, że całkowita niepewność w odniesieniu do rocznego poziomu emisji gazów cieplarnianych dla całej instalacji nie przekracza 7,5% dla instalacji kategorii A, 5,0% dla instalacji kategorii B i 2,5% dla instalacji kategorii C. Uwaga: Właściwy organ może zażądać od prowadzącego instalację szczegółowego uzasadnienia w celu wykazania, że stosowanie standardowej metody opartej na obliczeniach lub metody pomiarów nie jest wykonalne technicznie lub prowadziłoby do nieracjonalnych kosztów.*

*Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczanym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę.*

- (c) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach przeprowadzania rocznej analizy niepewności wymaganej na mocy art. 22 MRR.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

W SZCZECINIE  
 ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
 70-421 Szczecin  
 WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO  
 URZĘD NADZORSTWA I KONTROLI  
 REGIONALNEJ

H. Emisje N2O

nie dotyczy!

<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

13 Zarządzanie i procedury monitorowania emisji N2O

Uwaga: niniejszą sekcję należy wypełnić w przypadku wyznaczania wielkości emisji N2O pochodzących z określonych działań produkcyjnych w danej instalacji. Nie dotyczy to emisji N2O ze spalania paliw. Należy upewnić się, że w arkuszu F\_Metodyka oparta na pomiarach wprowadzono odpowiednie informacje o systemie pomiarowym.

W niniejszym arkuszu należy podać wyłącznie te wymogi, które nie dotyczą monitorowania CO2.

- (a) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisane są metoda i parametry stosowane do wyznaczania ilości materiałów użytych w procesie produkcji oraz maksymalnej ilości materiałów używanych przy pełnej zdolności produkcyjnej.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (b) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisane są opisuje metoda i parametry stosowane do wyznaczania ilości produktu wytwarzanego na godzinę, wyrażonego jako kwas azotowy (100%), kwas adypinowy (100%), glioksal, kwas glioksalowy i kaprolaktam na godzinę.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (c) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisane są metoda i parametry stosowane do wyznaczania stężenia N2O w spalinach z każdego źródła emisji, jej zakres pomiarowy, niepewność oraz szczegółowe informacje dotyczące wszelkich metod alternatywnych stosowanych w przypadku wystąpienia stężenia przekraczającego zakres pomiarowy, jak również sytuacje, kiedy może to mieć miejsce.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (d) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisana jest metoda obliczeniowa stosowana do wyznaczenia wielkości emisji N2O z okresowych nieobniżonych źródeł w produkcji kwasu azotowego, kwasu adypinowego, kaprolaktamu, glioksalu i kwasu glioksalowego.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	

W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa 12, 71-035 Szczecin  
70-421 5

Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (e) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisany jest sposób stosowania zmiennych nakładów w instalacji oraz zakres, w jakim są one stosowane, a także sposób zarządzania operacyjnego.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

- (f) Należy podać informacje o warunkach procesu odbiegających od warunków normalnego działania.

*Informacje te powinny obejmować warunki procesu, wskazanie potencjalnej częstotliwości występowania i czasu trwania takich warunków, a także wskazanie wielkości emisji N2O w warunkach odbiegających od normalnego działania, takich jak awaria urządzeń do obniżania emisji.*



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

I. Wyznaczanie wielkości emisji PFC z produkcji pierwotnego aluminium

nie dotyczy!

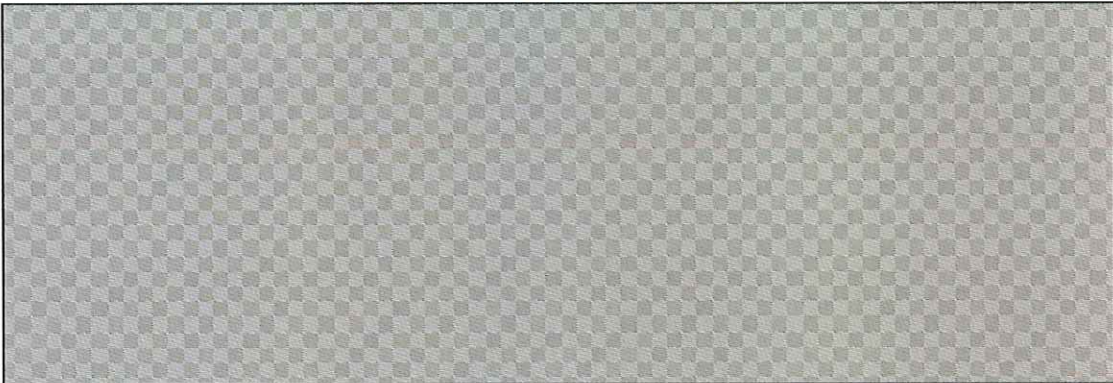
<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

14 Wyznaczanie wielkości emisji PFC

Uwaga: niniejszą sekcję należy wypełnić w przypadku wyznaczenia wielkości emisji perfluorowęglowodorów pochodzących z produkcji lub przetwarzania pierwotnego aluminium w danej instalacji. Ze względu na stosowaną w tym przypadku „metodykę opartą na obliczeniach” należy upewnić się, że w sekcji 7 (arkusz D\_Metodyka Oparta na Obliczeniach) podano wszystkie właściwe dane (z wyjątkiem szczegółowych informacji o strumieniu materiałów wsadowych i procedur, które należy przedstawić w niniejszym arkuszu).

(a) W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki, która stosowana jest do wyznaczenia wielkości emisji PFC i przeliczenia jej na roczną wielkość emisji CO2(e).

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na monitorowaniu, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO2(e). Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczanym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, wykorzystując w tym celu nazwę pliku i datę. Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczenia wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D\_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).



(b) Schemat procesu, jeżeli jest wymagany przez właściwy organ: [Redacted]

(c) Wykaz strumieni materiałów wsadowych, które mają być monitorowane w odniesieniu do PFC: W przypadku emisji PFC można stosować dwie metodyki (A- metoda nachylenia, B- metoda nadnapięciowa). W danej instalacji może istnieć kilka rodzajów wariacji (np. z uwagi na różne technologie lub lata budowy), które mogą wykazywać różną charakterystykę emisji. Grupy wariacji, które są monitorowane przy użyciu tej samej metodyki i które wykazują identyczną charakterystykę emisji (takie same współczynniki emisji), należy traktować jak „strumienia materiałów wsadowych” (tj. jednostki, które trzeba objąć monitorowaniem) analogicznie do innych metod monitorowania opartych na obliczeniach. W tym miejscu należy podać w wykazie „strumieni materiałów wsadowych” w danej instalacji metodę monitorowania i odpowiedni typ wanny/anody. Wykaz ten jest automatycznie wstawiany z sekcji 6 lit. e) arkusza C\_Opis instalacji. W kolejnej sekcji wykaz ten będzie następnie wykorzystywany do określenia dalszych szczegółów każdego strumienia materiałów wsadowych.

Table with 3 columns: Nazwa strumienia materiałów wsadowych, Typ strumienia materiałów wsadowych, Typ wanny

+ Kliknij „+”, aby dodać więcej strumieni materiałów wsadowych

URZĄD MARSZAŁKOWSKI WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO W SZCZECINIE ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40 70-421 Szczecin

## J. Wyznaczanie ilości przenoszonego lub związanego w paliwie CO<sub>2</sub> i przenoszonego N<sub>2</sub>O

nie dotyczy!

&lt;&lt;&lt; Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza &gt;&gt;&gt;

### 17 Wyznaczanie związanych w paliwie oraz przenoszonych ilości CO<sub>2</sub> i N<sub>2</sub>O

Uwaga: niniejszą sekcję należy wypełnić, jeśli dokonuje się przenoszenia związanego w paliwie CO<sub>2</sub> jako części strumienia materiałów wsadowych zgodnie z art. 48 MRR lub jeśli dokonuje się przenoszenia CO<sub>2</sub> lub N<sub>2</sub>O zgodnie z, odpowiednio, art. 49 i 50 MRR.

Ponadto niniejszy arkusz ma zastosowanie do informacji, które należy podać w przypadku wychwytywania, transportu rurociągami i geologicznego składowania CO<sub>2</sub>, które to działania są objęte załącznikiem I do dyrektywy EU ETS.

Informacje dotyczące punktów pomiarowych i przyrządów pomiarowych należy podać w arkuszu F\_Metodyka Oparta na Pomiarach.

**(a) Należy przedstawić szczegółowy opis metodyki monitorowania stosowanej do wyznaczenia związanego lub przenoszonego CO<sub>2</sub> lub N<sub>2</sub>O.**

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na monitorowaniu, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>O lub CO<sub>2</sub>(e).

Informacje te powinny obejmować w szczególności ilości CO<sub>2</sub> i N<sub>2</sub>O, które w stosownych przypadkach należy dodać ze względu na odbieranie przenoszonego CO<sub>2</sub> i N<sub>2</sub>O lub odjąć z powodu przenoszenia CO<sub>2</sub>(e) z instalacji. Należy upewnić się, że wyliczenia te są zgodne z art. 48, 49 i 50 MRR.

Jeżeli opis jest zbyt złożony, np. zastosowano skomplikowane wzory lub do ułatwienia opisu potrzebny jest schemat, można przedstawić opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczalnym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, podając nazwę pliku i datę.

Opis ten powinien zawierać powiązane informacje, które są potrzebne, aby zrozumieć sposób, w jaki informacje podane w innych częściach niniejszego formularza są używane łącznie do obliczania wielkości emisji. Może to być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D\_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a).

**(b) Należy podać szczegółowe informacje o instalacji przesyłającej i odbiorczej**

W odniesieniu do każdej instalacji (lub innego podmiotu), z której odbiera się lub do której przesyła się związany lub przenoszony CO<sub>2</sub>(e), należy w tym miejscu podać następujące informacje:

<b>Nazwa instalacji</b>	Należy tu podać nazwę instalacji lub podmiotu nieobjętego EU ETS, z którego lub do którego CO <sub>2</sub> (e) jest przenoszony. W miarę możliwości należy stosować tę samą nazwę, która stosowana jest przez właściwy organ i w rejestrze.
<b>Nazwa prowadzącego instalację</b>	Nazwa prowadzącego daną instalację lub podmiot nieobjęty EU ETS.
<b>Niepowtarzalny identyfikator</b>	W przypadku instalacji objętych EU ETS należy podać niepowtarzalny identyfikator instalacji zgodny ze stosowanym w rejestrze. W przypadku wątpliwości należy skontaktować się z właściwym organem, aby uzyskać odpowiedni format identyfikatora.
<b>Typ przenoszenia</b>	Należy tu wybrać z rozwijanej listy, czy jest to przenoszenie z czy do instalacji lub podmiotu nieobjętego EU ETS oraz czy dotyczy związanego CO <sub>2</sub> (art. 48) czy przenoszonego CO <sub>2</sub> (art. 49) czy N <sub>2</sub> O (art. 50), zgodnie z przepisami MRR.
<b>Metoda pomiarów</b>	Zgodnie z art. 48 ust. 3 można wyznaczyć ilość przenoszonego lub związanego CO <sub>2</sub> za pomocą własnych przyrządów lub za pomocą przyrządów innej instalacji albo można użyć obu sposobów i wyznaczyć wynik jako średnią pomiarów. Proszę w tym miejscu podać, która z tych metod jest stosowana.

Uwaga: szczegółowe informacje o metodzie ciągłych pomiarów, punktów pomiarowych i przyrządów pomiarowych należy podać w arkuszu F\_Metodyka Oparta na Pomiarach.

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**K. Zarządzanie i kontrola**

istotne

Ten arkusz dotyczy wszystkich typów instalacji

W niniejszej sekcji należy wprowadzić dane

**20 Zarządzanie**

**(a) Należy określić obowiązki w zakresie monitorowania i raportowania emisji z instalacji zgodnie z art. 62 MRR.**

*Należy podać odpowiednie nazwy stanowisk i zwięzły opis ich ról w zakresie monitorowania i raportowania. Poniżej należy wymienić wyłącznie osoby, które mają najszerszy zakres odpowiedzialności oraz osoby pełniące inne ważne funkcje (tj. nie należy wymieniać osób pełniących obowiązki tymczasowo).*

*Informacje te można przedstawić w postaci drzewka lub schematu organizacyjnego załączonego do planu monitorowania.*

*Jeśli przepływ danych (i ścieżka audytu) są kompletne, w opisach procedur powinny znajdować się wszystkie obowiązki i nie trzeba podawać kolejnych osób.*

Nazwa stanowiska	Obowiązki
Kierownik Działu Środowiska, pracownicy Działu Środowiska	Obliczanie wielkości emisji CO <sub>2</sub> i sporządzanie raportu rocznego na potrzeby weryfikacji systemu monitorowania
Pracownicy Wydziału Produkcji	Pomiar ilości spalanych paliw, pobieranie próbek
Kierownik Laboratorium, pracownicy Wydziału Laboratorium	Analizy chemiczne badanych paliw
Pracownicy Działu Ekonomiki Produkcji	Sporządzanie raportów zużycia paliw
Wydział Elektryczny i AKPIA	Nadzór nad przyrządami pomiarowymi

**(b) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanej procedurze zarządzania przydzielaniem obowiązków w zakresie monitorowania i raportowania w odniesieniu do instalacji, a także zarządzania kompetencjami odpowiedzialnych pracowników zgodnie z art. 59 ust. 3 lit. c) MRR.**

*Procedura ta powinna określać sposób przydziału obowiązków w zakresie monitorowania i raportowania osobom zajmującym stanowiska określone powyżej, a także sposób przeprowadzania szkoleń i przeglądów oraz takiego rozdzielania obowiązków, żeby wszystkie istotne dane potwierdziła osoba nieuczestnicząca w rejestrowaniu i gromadzeniu danych.*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie, Regulamin organizacyjny PGE EC S.A. - Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Zakres działania, a zarazem podział obowiązków został określony w regulaminie, w kartach komórek organizacyjnych oraz w zakresach obowiązków stworzonych dla wszystkich stanowisk kierowniczych i wykonawczych funkcjonujących w instalacji. Kompetencje niezbędne do realizacji przypisanych zadań są weryfikowane przed przyjęciem na dane stanowisko jak również w czasie pracy poprzez ocenę realizacji przypisanych zadań, przeprowadzanie instruktaży, szkoleń oraz egzaminów kwalifikacyjnych. Niniejsze działania gwarantują wykorzystanie odpowiednich zasobów kompetencji u pracowników zaangażowanych w system monitorowania i raportowania emisji CO <sub>2</sub> , dają możliwość ich weryfikacji i oceny. Szczegółowe obowiązki i kompetencje poszczególnych osób w procesie monitorowania i raportowania opisane są w instrukcjach. Na podstawie danych z audytów, przeglądów i weryfikacji planowane są szkolenia uzupełniające wymagane kompetencje. Kierownicy poszczególnych komórek organizacyjnych zapewniają, że osoby dokonujące sprawdzeń są niezależne od tych, które dokonywały obliczeń. Tę niezależność osoby sprawdzające potwierdza się w dokumentacji ze sprawdzeń i weryfikacji wewnętrznych (osoba sprawdzająca potwierdza podpisem, że jest niezależna). Kompetencje odpowiedzialnych pracowników zostają wykazane poprzez jakoś czynności i prac, które wykonują. Na podstawie audytów, przeglądów, weryfikacji, kierujący komórką organizacyjną biorąc udział w monitorowaniu emisji CO <sub>2</sub> , przeprowadza w KO analizę potrzeb szkoleniowych oraz w razie potrzeby wnosi o przeprowadzenie odpowiednich szkoleń, doskonalenie zawodowe lub uzupełnienie kompetencji w inny odpowiedni sposób zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie regulacjami. Szkolenia organizowane są przez komórkę odpowiedzialną za przeprowadzanie szkoleń.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie danych	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

**(c) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanej procedurze regularnej oceny adekwatności planu monitorowania, obejmujące w szczególności wszelkie potencjalne środki doskonalące metodykę monitorowania.**

*Procedura opisana poniżej powinna obejmować następujące elementy:*

*i - sprawdzenie wykazu źródeł emisji i strumieni materiałów wsadowych, zagwarantowanie kompletności danych dotyczących źródeł emisji i strumieni materiałów wsadowych oraz zapewnienie uwzględnienia w planie monitorowania wszystkich istotnych zmian w charakterze i funkcjonowaniu instalacji;*

*ii - ocenę zgodności z programami niepewności odnoszącymi się do danych dotyczących działalności oraz innych parametrów (w stosownych przypadkach) dla poziomów dokładności zastosowanych w iii - ocenę potencjalnych środków doskonalących stosowaną metodykę monitorowania.*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Zgodnie z zapisami instrukcji ocena adekwatności przeprowadzona jest w każdym roku.  Działania w tym zakresie dotyczą przede wszystkim: 1. Analizy zgodności z programami niepewności odnoszącymi się do ilości zużycia paliw, wartości opalowej, wskaźników emisji, współczynnika utlenienia dla
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie danych	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

115740 WŁADYSŁAW KOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

## (d) Raporty dotyczące udoskończeń zgodnie z art. 69 ust. 1 MRR

## i. Czy miało miejsce niespełnienie wymaganych poziomów dokładności lub zastosowanie metodyki

FAŁSZ

Należy wybrać wartość „PRAWDA”. Jeżeli w przypadku któregoś z parametrów głównego lub pomniejszego strumienia materiałów wsadowych lub źródeł emisji nie spełniono wymaganych poziomów dokładności albo zastosowano metodykę rezerwową (art. 22). W takiej sytuacji prowadzący instalację musi regulaminie przedkładać raporty dotyczące udoskończeń zgodnie z art. 69 ust. 1. Należy zwrócić uwagę, że w niniejszej sekcji nie zwalnia się prowadzących instalację z obowiązku przedkładania raportu dotyczącego udoskończeń zgodnie z art. 69 ust. 4.

## ii. Termin przedłożenia kolejnego raportu dotyczącego udoskończeń zgodnie z art. 69 ust. 1 – w stosownych przypadkach

Niniejsza sekcja powinna zostać wypełniona wyłącznie wtedy, gdy prowadzący instalację wybrał „PRAWDA” w pkt I. powyżej.

Terminy przedkładania raportów dotyczących udoskończeń są następujące: dla instalacji kategorii C – co dwa lata, dla instalacji kategorii B – co trzy lata, dla instalacji kategorii A – co pięć lat

Właściwy organ może jednak wydłużyć ten okres odpowiednio do trzech, czterech lub pięciu lat, jeżeli prowadzący instalację może wykazać właściwemu organowi, że powody, dla których koszty uznaje się za nieracjonalne, lub środki na rzecz poprawy – za technicznie niewykonalne, występują przez dłuższy okres.

2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030

## 21 Działania w zakresie przepływu danych

## (a) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zarządzania działaniami w zakresie przepływu danych zgodnie z art. 58 MRR.

W przypadku gdy stosuje się kilka procedur, należy podać szczegółowe informacje o nadrzędnej procedurze, obejmującej główne etapy działań w zakresie przepływu danych oraz schemat przedstawiający powiązania między procedurami zarządzania danymi (poniżej należy podać oznaczenie tego schematu i załączyć go przy składaniu planu monitorowania). Ewentualnie należy podać w odrębnym arkuszu szczegółowe informacje o dodatkowych istotnych procedurach.

W ramach „Opisu odpowiednich etapów przetwarzania” należy określić każdy etap przepływu danych, od danych pierwotnych po dane dotyczące rocznej wielkości emisji, w sposób odzwierciedlający kolejność działań w zakresie przepływu danych oraz interakcję między nimi, a także podać wzory i dane wykorzystane w celu wyznaczenia wielkości emisji na podstawie danych pierwotnych. Należy podać szczegółowe informacje o wszelkich odpowiednich stosowanych elektronicznych systemach przetwarzania i przechowywania danych oraz innych drogach pozyskiwania danych (w tym o ręcznym wprowadzaniu danych), a także określić sposoby rejestracji wyników działań w zakresie przepływu danych.

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Instrukcja stanowi obszerny opis zawierający: - Identyfikację wszystkich paliv i strumieni emisji, - Identyfikację źródeł danych dotyczących działalności (układy pomiarowe), - Opis ustalania parametrów jakościowych paliv i strumieni materiałów, - Sposób poboru próbek, jeżeli ma zastosowanie, - Sposób gromadzenia, przetwarzania i przechowywania danych wraz z podaniem niezbędnych wzorów obliczeniowych. Instrukcja podaje także sposoby uzupełniania danych w przypadku awarii, powstałych luk.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	zgodnie z instrukcją
Wykaz źródeł danych pierwotnych	wykaz źródeł danych pierwotnych znajduje się w instrukcji
Opis odpowiednich etapów przetwarzania odnoszących się do każdego określonego działania w zakresie przepływu danych	Na podstawie kwitów wagonowych sporządzany jest „Dobowy raport ważenia węgla w Elektrociepłowni Pomorzany”, który dostarczany jest do Działu Ekonomiki Produkcji. W przypadku wystąpienia potrzeby wybrania z zasobników węgla z przesyppów, jest on ważony na wadze samochodowej i wywożony na plac składowy węgla. Informacja na temat ilości zważonego węgla z przesyppów przekazywana jest w wersji elektronicznej do Dyspozytorów Nawęglania z Wydziału Produkcji oraz do Działu Ekonomiki Produkcji, a dokument z ważenia w wersji papierowej do Działu Ekonomiki Produkcji. Obsługa nawęglania odejmuje wówczas od łącznego rozchodu odpowiednią ilość węgla z przesyppów. Na podstawie „Dobowego raportu ważenia węgla w Elektrociepłowni Pomorzany”, pracownik Działu Ekonomiki Produkcji sporządza miesięczny „Raport zużycia paliv w Elektrociepłowni Pomorzany”, który przekazywany jest do Działu Środowiska. W celu wyznaczenia współczynników obliczeniowych pobierane są próbki węgla i odpadów paleniskowych przez obchodowych urządzeń pomocniczych kotła, który odnotowują to w rejestrach. Z pobranych próbek w laboratorium przeprowadza się analizy, wyniki oznaczeń parametrów wpisywane są w karty badań na podstawie których tworzy się sprawozdania z badań, które przekazywane są do Działu Ekonomiki Produkcji. Na podstawie tych sprawozdań sporządzany jest raport zużycia paliv, w którym zawarte są informacje nt ilości zużytych paliv i ich parametrów. Raport ten przekazywany jest do Działu Środowiska. Na podstawie danych z raportu pracownik Działu Środowiska wylicza współczynniki obliczeniowe i emisję CO <sub>2</sub> za dany miesiąc.

## 22 Działania kontrolne

## (a) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach oceny ryzyka nieodłącznego i ryzyka zawodności systemów kontroli

W krótkim opisie należy określić sposób przeprowadzania oceny ryzyka nieodłącznego i ryzyka zawodności systemów kontroli wewnętrznej przy tworzeniu skutecznego systemu kontroli.

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Przedmiotem procedury jest zapewnienie aktualności informacji na temat ryzyk nieodłącznych i ryzyk zawodności systemów wewnętrznych kontroli. Ocena ryzyka realizuje się zgodnie z zasadami „Przeprowadzanie analizy ryzyka w systemie monitorowania emisji CO <sub>2</sub> ”, które stanowią załącznik do instrukcji. Każdy proces podzielony zostaje na etapy, którym przypisuje się możliwe zagrożenia. Dla zagrożeń przypisuje się odpowiednie wartości wpływu i prawdopodobieństwa. Oceny ryzyka dokonuje się na formularzu udestępnionym na stronie Kobize zgodnie z wytycznymi Krajowego ośrodka w macierzy wymiarach 5x5.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**(b) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zapewniania jakości urządzeń pomiarowych zgodnie z art. 59 i 60 MRR.**

*W krótkim opisie należy, w stosownych przypadkach, określić sposób przeprowadzania regularnej kalibracji i kontroli wszystkich odpowiednich urządzeń pomiarowych oraz sposób postępowania w przypadku braku zgodności z wymogami pod względem wydajności.*

Tytuł procedury	1. Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie 2. Instrukcja eksploatacji wagi wagonowej w Elektrociepłowni Pomorzany 3. Instrukcja obsługi wag samochodowych w Elektrociepłowni Pomorzany
Oznaczenie procedury	1. INST 110390 2. E-P-101 3. OU-P-001
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	schemat postępowania w instrukcji E-P-101 i OU-P-001
Krótki opis procedury	Zapewnienie jakości urządzeń pomiarowych, obejmuje: - prowadzenie nadzoru nad urządzeniami pomiarowymi, czynności przeprowadzane w ramach prawnej kontroli metrologicznej, bieżące sprawdzanie, - zakupy urządzeń pomiarowych, - właściwą identyfikację urządzeń pomiarowych, w tym prowadzenie ewidencji stosowanych urządzeń pomiarowych, - prowadzenie napraw oraz wycofywanie urządzeń pomiarowych z eksploatacji.  Za prowadzenie nadzoru nad urządzeniami pomiarowymi, w tym regularne sprawdzanie oraz przeprowadzenie czynności w ramach prawnej kontroli
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Wydział Elektryczny i AKPIA, Dział Środowiska
Miejsce przechowywania danych	Wydział Elektryczny i AKPIA, Dział Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	Program „Waga”
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

**(c) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zapewniania jakości technologii informacyjnych wykorzystywanych w działaniach w zakresie przepływu danych zgodnie z art. 59 i 61 MRR.**

*W krótkim opisie należy określić sposób badania i kontrolowania technologii informacyjnych, w tym sposób kontroli dostępu, sporządzania kopii zapasowych, odzyskiwania danych i zabezpieczenia.*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Nie są stosowane żadne technologie informatyczne oprócz typowych arkuszy obliczeniowych. - osoba sporządzająca arkusz zabezpiecza formuły przed ich edycją; - arkusze kalkulacyjne posiadają zabezpieczenia hasłem.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Poszczególne komórki organizacyjne
Miejsce przechowywania danych	Komórki organizacyjne, w których prowadzone są obliczenia
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

**(d) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zapewniania regularnych wewnętrznych przeglądów i walidacji danych zgodnie z art. 59 i 63 MRR.**

*W krótkim opisie należy potwierdzić, że proces przeglądu i walidacji obejmuje sprawdzenie, czy dane są kompletne, porównanie danych z poprzednich lat, porównanie zużycia paliwa podanego w rejestrach zakupów paliwa i współczynnika otrzymanego od dostawców paliwa z międzynarodowymi referencyjnymi współczynnikami, jeżeli mają zastosowanie, oraz kryteria odrzucania danych.*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Zgodnie z zapisami niniejszej procedury, działania w zakresie zapewnienia i kontroli jakości danych realizowane są poprzez przeprowadzanie przeglądów wewnętrznych i walidacji danych, które obejmują co najmniej sprawdzenie czy dane są kompletne oraz w stosownych przypadkach dokonywanie porównań danych i wartości ustalonych w ramach monitorowania. Należy dokonywać porównania danych na temat emisji uzyskiwanych i zgłaszanych w różnych latach. Należy porównywać wartości z różnych systemów zbierania danych operacyjnych. Dane pochodzące z urządzeń bez właściwego nadzoru (brak ważnej legalizacji), zawierające błędy, pomyłki, zafalszowania lub w sposób istotny odbiegające od zakresu typowego lub uzasadnionej działalności historyczną itp. należy odrzucić. Prawidłowość wyliczeń wielkości emisji przy użyciu arkuszy kalkulacyjnych, prowadzona jest dodatkowo w oparciu o wyliczenia „ręczne”.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska, odpowiedzialne komórki organizacyjne
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

**(e) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach przeprowadzania korekt i działań naprawczych zgodnie z art. 59 i 64 MRR.**

*W krótkim opisie należy określić właściwe działania podejmowane w przypadku stwierdzenia, że działania w zakresie przepływu danych lub działania kontrolne nie są skuteczne. Procedura ta powinna zawierać opis sposobu oceniania prawidłowości wyników oraz proces ustalania przyczyny błędów i eliminowania go.*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Zgodnie z zapisami niniejszej procedury, działania korygujące i naprawcze przeprowadzane są w przypadku wystąpienia w instalacji: - nieprawidłowości w postaci pominiętych danych, wystąpienia niereprezentatywnych, zafalszowanych lub błędnych danych; - niewłaściwie funkcjonujących działań w zakresie przepływu danych i działań kontrolnych, stwierdzonych podczas audytów wewnętrznych, - zaleceń weryfikatora, przedstawianych w raportach poauditowych, - zaleceń przeprowadzonej oceny ryzyka; - awarii urządzeń pomiarowych.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskanie dane	Dział Środowiska, kierownicy odpowiedzialnych komórek organizacyjnych
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska, kierownicy odpowiedzialnych komórek organizacyjnych
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

- (f) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach kontrolowania procesów zleczanych na zewnątrz zgodnie z art. 59 i 65 MRR.**  
*W krótkim opisie należy określić sposób sprawdzania działań w zakresie przepływu danych i działań kontrolnych w ramach procesów zleczanych na zewnątrz oraz sposób sprawdzania jakości uzyskanych danych.*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	W przypadku procesów zleczanych na zewnątrz i związanych z dużymi ryzykami zgodnie z oceną ryzyk. Kierownik komórki odpowiedzialnej za zlecenie prac, przegląda zapisy umowne w celu zapewnienia właściwych kontroli nad ryzykiem jeżeli to możliwe na etapie zawierania umów. Dla procesów zleczanych na zewnątrz związanych z elementami dużego ryzyka nieodłącznego, planuje się audyty dostawcy usług jeżeli jest to możliwe i dopuszczalne umową. W każdym innym przypadku kierownik komórki ochrony środowiska, na podstawie oceny ryzyka może zaplanować dodatkowe środki kontroli nad ryzykami związanymi z pracami zleczanymi na zewnątrz.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Kierownik komórki odpowiedzialnej za zlecany proces
Miejsce przechowywania danych	Kierownik komórki odpowiedzialnej za zlecany proces, Dział Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

- (g) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach eliminowania wszelkich luk w danych zgodnie z art. 66 MRR.**  
*Należy krótko opisać sposób eliminacji luk w danych przez zastosowanie odpowiedniej metody szacowania w celu określenia mających zachowawczy charakter danych zastępujących dane z odnośnego okresu i dotyczących brakującego parametru.*  
*Procedura ta jest obowiązkowa wyłącznie w przypadku, gdy brakuje istotnych danych. Zaleca się jednak, aby w każdym wypadku ustanowić taką procedurę w celu zapewnienia zgodności z przepisami na wypadek wystąpienia luk w danych*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Instrukcja określa sposób postępowania w zakresie monitorowania emisji CO <sub>2</sub> , w przypadku wystąpienia luk w danych. W okresach, gdy nie są dostępne dane o zużyciu węgla, wyznaczone metodą przedstawioną w punkcie E.8.F1.(a)-(b), prowadzący instalacje zastępuje brakujące dane, danymi określanymi z bilansu ciepłego kół, przy pomocy którego wyznaczony jest strumień zużytej energii chemicznej w paliwie. Na podstawie energii chemicznej oraz wartości opalowej paliwa w czasie wystąpienia luki w danych z pomiaru bezpośredniego ustalane jest zużycie paliwa. W przypadku wystąpienia luk w danych w zakresie parametrów pałk stosowanych do wyznaczenia współczynników obliczeniowych, za okres luki przyjmuje się uśrednioną wartość parametru poprzedzającą wystąpienie luki.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Dział Środowiska, kierownicy odpowiedzialnych komórek organizacyjnych
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska, kierownicy odpowiedzialnych komórek organizacyjnych
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy.
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy.

- (h) **Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zarządzania prowadzeniem rejestru i dokumentacją zgodnie z art. 59 i 67 MRR.**

*W krótkim opisie należy określić proces archiwizacji dokumentów, zwłaszcza w odniesieniu do danych i informacji przewidzianych w załączniku IX do MRR, oraz sposób takiego przechowywania danych, aby informacje były łatwo dostępne na żądanie właściwego organu lub weryfikatora.*

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania emisji CO <sub>2</sub> w PGE Energia Ciepła S.A. Oddział w Szczecinie
Oznaczenie procedury	INST 110390
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	nie dotyczy
Krótki opis procedury	Nadzór nad archiwizacją dokumentów w tym w odniesieniu do danych i informacji przewidzianych w załączniku IX do MRR2 prowadzony jest przez kierujących komórkami odpowiedzialnymi za dany proces. Nadzór nad danymi źródłowymi prowadzony jest przez kierujących komórkami odpowiedzialnymi za dany proces.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Kierownik Działu Środowiska, kierujący komórkami odpowiedzialni za dany proces
Miejsce przechowywania danych	Dział Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	nie dotyczy

- (i) **Należy podać odesłanie do udokumentowanych wyników oceny ryzyka, które dowodzą, że działania kontrolne i procedury są wspólnie do zidentyfikowanego ryzyka zgodnie z art. 12 ust. 1 lit. b) MRR. (Uwaga: wymóg przedkładania oceny ryzyka właściwemu organowi nie ma zastosowania do instalacji o niskim poziomie emisji zgodnie z art. 47 ust. 3 MRR)**

*W polu poniżej należy podać oznaczenie pliku/dokumentu zawierającego ocenę ryzyka.*  
 Załącznik nr 3 - Wyniki oceny ryzyka nieodłącznego i zawności systemu kontroli wewnętrznej w instalacji - wersja nr 2, czerwiec 2022 r. (wersja elektroniczna:  
 Z3\_Ocena\_ryzyka\_wersja2\_czerwiec\_2022\_pl\_280114.xls)

- (j) **Czy organizacja posiada udokumentowany system zarządzania środowiskowego?**

TAK

- (k) **Jeżeli dany system zarządzania środowiskiem jest certyfikowany przez akredytowaną organizację, należy podać odpowiednią normę, np.**

ISO14001, EMAS itd.  
 ISO 14001, ISO 9001, PN-45001, EMAS

## 23 Wykaz zastosowanych definicji i skrótów

- (a) **Należy wymienić wszelkie skróty, akronimy lub definicje, które zastosowano przy wypełnianiu niniejszego planu monitorowania.**

Skrót	Definicja
Rozporządzenie MRR2	"ROZPORZĄDZENIE WYKONAWCZE KOMISJI (UE) 2018/2066 z dnia 19 grudnia 2018 r. w sprawie monitorowania i raportowania w zakresie emisji gazów cieplarnianych na podstawie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu Europejskiego i Rady oraz zmieniające rozporządzenie Komisji (UE) nr 601/2012 (Tekst mający znaczenie dla EOG)" - Dz. U. UE L 334 z 31.12.2018, str. 1.

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
 W SZCZECINIE  
 ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
 70-421 Szczecin

**24 Dodatkowe informacje**

(a) **W tym miejscu proszę podać wszelkie dodatkowe informacje, które mają zostać uwzględnione podczas rozpatrywania planu. W miarę możliwości informacje te należy przedstawić w formacie elektronicznym. Można je przekazać w formatach takich programów, jak Microsoft Word, Excel lub Adobe Acrobat.**

*Należy unikać podawania nieistotnych informacji, gdyż może to spowolnić proces zatwierdzania planu. Dodatkowe dokumenty należy wyraźnie oznaczyć, a ich nazwy/numery referencyjne podać poniżej. W razie potrzeby należy skontaktować się z właściwym organem*

*Poniżej należy podać nazwy plików (jeżeli są formie elektronicznej) lub numery referencyjne dokumentów (jeżeli są w formie wydruku).*

Nazwa/nr referencyjny pliku:	Opis dokumentu
Załącznik nr 1 - "Schemat blokowy strumieni paliw w instalacji"/ Z1_schemat_wersja4.pdf	Załącznik nr 1 - "Schemat blokowy strumieni paliw w instalacji" - wersja nr 4, grudzień 2024
Załącznik nr 2 - "Analiza niepewności wyznaczania parametrów wejściowych służących do obliczenia rocznej wielkości emisji CO2 z instalacji"/ Z2_Analiza_niepewnosci_wersja4_grudzien_2023.doc	Załącznik nr 2 - "Analiza niepewności wyznaczania parametrów wejściowych służących do obliczenia rocznej wielkości emisji CO2 z instalacji" - wersja nr 4, grudzień 2023 r.
Załącznik nr 3 - Wyniki oceny ryzyka nieodłączonego i zawodności systemu kontroli wewnętrznej w instalacji"/ Z4_Ocena_ryzyka_wersja2_czerwiec_2022_pl_280114.xls	Załącznik nr 3 - Wyniki oceny ryzyka nieodłączonego i zawodności systemu kontroli wewnętrznej w instalacji" - wersja nr 2, czerwiec 2022 r.

**25 Dalsze procedury**



Kliknij „+”, aby dodać włączyć procedur

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

**L. Dalsze informacje dotyczące poszczególnych państw członkowskich****26 Uwagi****Miejsce na dalsze uwagi:**

Zgodnie z Art. 62 ust.1 ustawy z dnia 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych organ właściwy do wydania zezwolenia przesyła jego kopię wraz z zatwierdzonym planem monitorowania do KOBIZE.

Dokumenty należy przekazywać:

- poprzez platformę e-PUAP, lub

- w formie papierowej na adres:

**Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami**  
ul. Słowicza 32  
02-170 Warszawa

oraz w formie elektronicznej (w postaci wypełnionego formularza planu monitorowania w formacie Excel) na adres email:  
plany\_monitorowania@kobize.pl

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
W SZCZECINIE  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
70-421 Szczecin

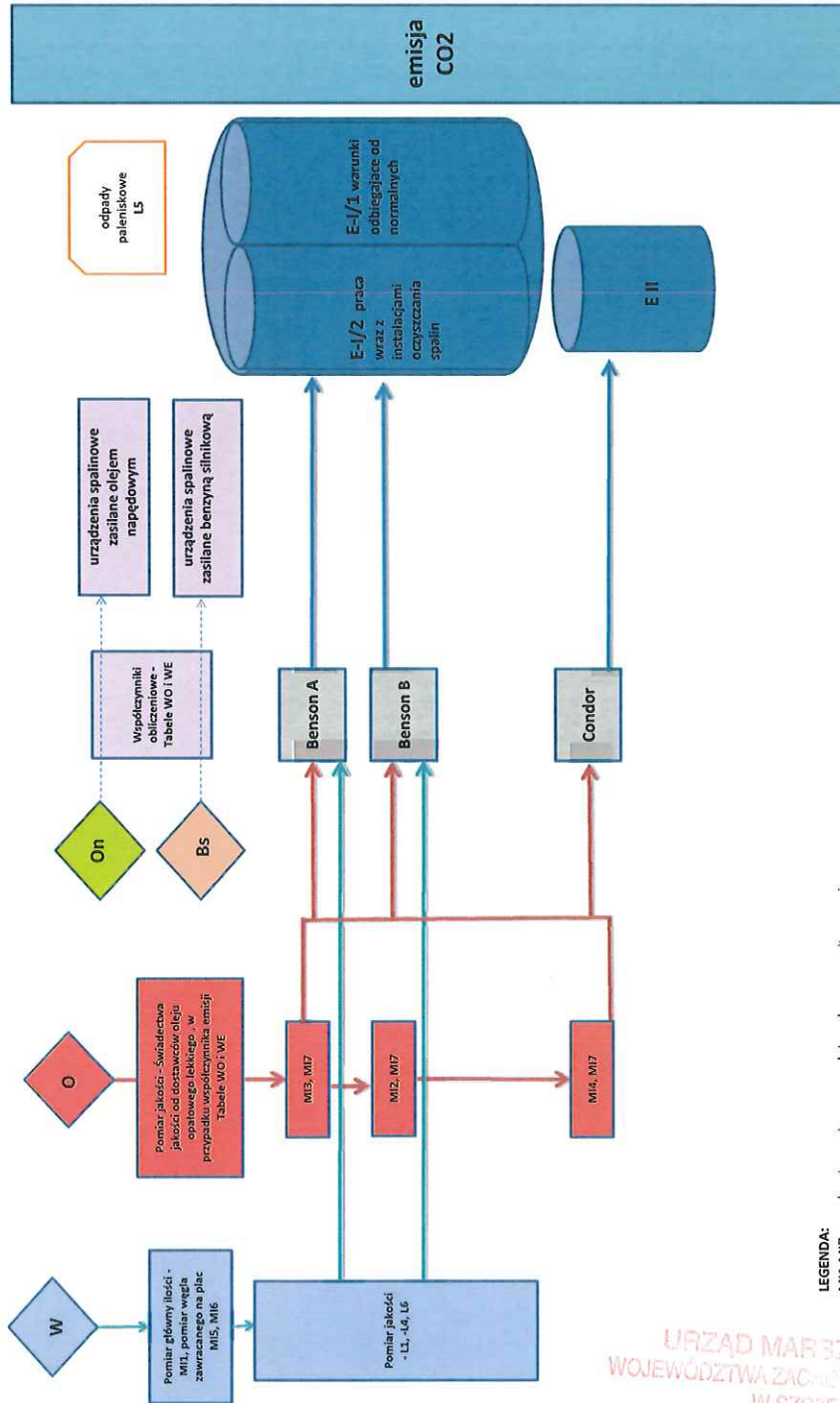








Schemat blokowy strumieni paliw w instalacji - wersja 4, grudzień 2024 r.



LEGENDA:  
 MI1-MI7- urządzenia pomiarowe zgodnie z planem monitorowania;  
 LI-L6- analizy laboratoryjne zgodnie z planem monitorowania.

Oznaczenie	W	O	On	Bs
Opis	Węgiel kamienny	olej opałowy lekki	olej napędowy	Benzyna silnikowa
Rodzaj strumienia	Główny	de minimis	de minimis	de minimis

URZĄD MARSZAŁKOWSKI  
 WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO  
 W SZCZECINIE  
 ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40  
 70-421 Szczecin

