

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 CO₂ i N₂O
 - 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 N₂O**
 - 13 Zarządzanie i procedury monitorowania emisji N₂O
- 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 CO₂ przenieszonego lub związanego w paliwie**
 - 17 Wyznaczanie ilości CO₂ przenieszonego lub związanego w paliwie
 - 18 Informacje mające znaczenie dla systemów rurociągów wykorzystywanych w transporcie CO₂
 - 19 Informacje mające znaczenie dla instalacji służących do geologicznego składowania CO₂
- 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**

Załącznik nr 1 do decyzji

znak: W.08.11.7225.7.2025 AWY

z dnia 06.06.2025 r.

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

Informacje o niniejszym pliku:

Plan monitorowania został przedłożony przez:
Nazwa instalacji:
Niepowtarzalny identyfikator instalacji:
Numer wersji niniejszego planu monitorowania:

PGE Gryfino Dolna Odra Sp. z o.o. ul. Mysia 2 00-496 Warszawa
PGE Gryfino Dolna Odra Sp. z o.o.
brak
5

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

PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o.

PREZES ZARZĄDU

PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o.

WICEPREZES ZARZĄDU

26.05.2025 r.

Data

Arkadiusz Pawlak

Dariusz Lewiński

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

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

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 opracowany 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

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.

- 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

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

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

Monitorowanie i raportowanie w ramach EU ETS:

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/3/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

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 istnieją).

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:

	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 formuł. W przypadku korzystania z niniejszego pliku w celu wprowadzania danych zaleca się zachowanie zabezpieczeń. Arkusze powinny być niezabezpieczone wyłącznie przy sprawdzaniu poprawności formuł. Zaleca się wykonanie tej czynności w osobnym pliku.

17 Dla zabezpieczenia formuł 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

A. Wersje planu monitorowania

1 Wykaz wersji planu monitorowania

Niniejszy arkusz służy do identyfikacji bieżącej wersji planu monitorowania. Każda wersja planu monitorowania musi mieć niepowtarzalny numer wersji, który nie pokrywa się z poprzednimi planami, oraz datę referencyjną.

Wzrostku z powyższym pierwszym wierszem w tabeli poniżej powinien być kontynuacją numeracji stosowanej w ostatnim planie monitorowania w trzecim okresie rozliczeniowym.

W zależności od wymagań danego państwa członkowskiego możliwe jest, że dokument jest przesyłany z różnymi aktualizacjami pomiędzy właściwym organem a prowadzącym instalację lub że tylko prowadzący instalację identyfikuje jego kolejne wersje. W każdym przypadku prowadzący instalację powinien zachować w swoich plikach kopię każdej wersji planu monitorowania.

Status planu monitorowania w dniu daty referencyjnej należy opisać w kolumnie „status”. Możliwe typy statusów wersji to: „przekazana właścicielowi organowi”, „zatwierdzona przez właściwy organ”, „projekt roboczy” itp.

Należy zauważyć, że monitorowanie emisji z danej instalacji trzeba zawsze przeprowadzać zgodnie z najnowszą zatwierdzoną wersją planu monitorowania, z wyjątkiem przypadków gdy aktualizacja PM została już przedłożona właściwemu organowi lub oczekuje na zatwierdzenie. Zgodnie z art. 16 ust. 1 w takich sytuacjach monitorowanie należy prowadzić równoległe zgodnie z użyciem ostatniego zatwierzonego planu monitorowania, jak i najnowszego PM przedłożonego do zatwierdzenia.

W stosownych przypadkach w kolumnie „data rozpoczęcia stosowania” należy podać dzień, w którym zaczęło stosować metodykę monitorowania opisaną w planie.

Wiersz z nr. wersji i statusem „zatwierdzony przez właściwy organ” uzupełnia właściwy organ. W przypadku konieczności zatwierdzenia innej daty rozpoczęcia stosowania planu niż wnioskowana przez prowadzącego instalację właściwy organ uzgadnia zmiany z prowadzącym instalację w toku postępowania w sprawie zatwierdzenia planu monitorowania lub jego zmiany.

Data rozpoczęcia stosowania planu monitorowania określona w wierszu z nr. wersji i statusem „zatwierdzony przez właściwy organ” powinna być spójna z datą obowiązywania planu monitorowania określoną w treści zezwolenia albo zmiany zezwolenia na podstawie art. 54 ust. 6 ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych.

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

Nr wersji	Data referencyjna	Status w dniu daty referencyjnej	Data rozpoczęcia stosowania	Rozdziały, w których wprowadzono zmiany. Krótkie wyjaśnienie zmian
1	2024-02-12	przekazany właścicielowi organowi	2024-02-12	Nowy plan monitorowania w celu spełnienia wymogów rozporządzenia w sprawie monitorowania i raportowania.
2	2024-04-30	odrzucony przez właściwy organ	2024-04-30	Plan monitorowania oceniony negatywnie przez właściwy organ.
3	2024-05-15	przekazany właścicielowi organowi	2024-05-15	Nowy plan monitorowania w celu spełnienia wymogów rozporządzenia w sprawie monitorowania i raportowania z uwzględnionymi uwagami.
4	2025-03-18	przekazany właścicielowi organowi	2025-01-01	<ul style="list-style-type: none"> *B.2.(c) – wprowadzono datę i numer obowiązującego zezwolenia na emisję gazów cieplarnianych; *B.2.(d) – zaktualizowano nazwę prowadzącego instalację; *B.3.(d) i – zaktualizowano nazwę instalacji; *B.3.(a) i – zaktualizowano nazwę miejsca; *B.3.(b) i, ii – zaktualizowano dane lokalizacyjne instalacji; *B.4.(a) – zaktualizowano nr telefonu osoby do kontaktów; *C.5.(a) – zaktualizowano opis instalacji i prowadzonych w niej działań; *C.5.(b) – zmieniono nazwę i dokument zawierający schemat szlunku materiałowego w sadowych; *C.5.(c) – wpisano nominalną moc cieplną w MW(th) i całkowitą zdolność produkcyjną; *C.5.(f) – zmieniono opis dotyczący szacowanej wielkości emisji; *C.6.(e) – dodano nowy strumień materiałów w sadowych; *C.6.(f) – określono kategorię i szacowaną wielkość emisji dla nowego strumienia – mocznik; *D.7.(a) – wprowadzono opis zastosowanej metodyki opartej na obliczeniach – zrezygnowano z zał. nr. 4; *D.7.(c) – zaktualizowano zał. nr. 1 ocena niepewności; *D.7.(e) – dodano metody wykorzystywane do analiz współczynników obciążeniowych w oparciu o chromatograf on-line; *E.8.F1.(b) – doprecyzowano opis podejścia w przypadku użycia kilku przyrządów; *E.8.F1.(e) – zaktualizowano osiągniętą wartość niepewności uwzględniając cały budżet niepewności; *E.8.F1.(f) i – zmieniono stosowany poziom dokładności na 3 dla wartości opalowej w oparciu o chromatograf on-line; *E.8.F1.(f) ii – zmieniono stosowany poziom dokładności na 3 dla współczynnika emisji; *E.8.F1.(g) i, E.8.F1.(g) ii – zmieniono stosowane dotychczas wartości domyślne na wartości rzeczywiste w oparciu o chromatograf on-line, dodano oznaczenie pobierania próbek oraz częstotliwość analiz; *E.8.F1.(h) – usunięto uzasadnienie niezastosowania wymaganych poziomów dokładności; *E.8.F2.(g) i, E.8.F2.(g) ii – zmieniono opis zastosowanej wartości domyślnej i jednostki; *E.8.F3.(a) i – uzupełniono metodę wyznaczenia ilości nowego strumienia materiałów w sadowych – mocznik; *E.8.F3.(a) ii – uzupełniono dane dotyczące kontroli przyrządów pomiarowych; *E.8.F3.(b) – uzupełniono opis wyznaczenia ilości mocznika; *E.8.F3.(d) – jako stosowany poziom dokładności wskazano „brak poziomu dokładności”; *E.8.F3.(g) ii – wskazano wartość domyślną, jednostkę i oznaczenie źródła dla mocznika; *K.20.(a) – zaktualizowano stanowiska i przypisano im obowiązki; *K.20.(b), (c) – zaktualizowano tytuł i numer procedury oraz nazwę stanowiska odpowiedzialnego za wdrożenie procedury oraz pozyskane dane; *K.21.(a) – zaktualizowano tytuł procedury i numer procedury oraz opis etapów przetwarzania w zakresie przepływu danych; *K.22.(a), (b), (c), (d), (e), (f), (g), (h) – zaktualizowano tytuł procedury i numer procedury, krótki opis oraz stanowisko.
4	2025-05-07	zwrócono z uwagami		Zwrócono z uwagami, zawartymi w opinii Krajowego ośrodka w piśmie z dnia 07 maja 2025 r., znak KW.612.85.2025 numer 103945.365051.422796
5	2025-05-26	przekazany właścicielowi organowi	2025-01-01	<ul style="list-style-type: none"> *B.4.b – dodano dodatkową osobę do kontaktów; *C.5.a – zaktualizowano opis instalacji w tym doprecyzowano moce w paliwie poszczególnych źródeł emisji; *C.5.c – zaktualizowano całkowitą zdolność produkcyjną w MWt; *C.6.b i C.6.c – zaktualizowano moce w paliwie poszczególnych źródeł emisji; *D.7.b – w tabeli dotyczącej „Specyfikacji i lokalizacji systemów pomiarowych (...)” dla każdego typu przyrządu pomiarowego wskazano typ i identyfikator oraz wartość niepewności pomiarowej określoną dla zainstalowanych układów pomiarowych zgodną z „OCENĄ NIEPEWNOŚCI UKŁADU POMIAROWEGO ILOŚCI GAZU E dla PGE GRYFINO DOLNA ODRA Sp. z o.o. do celów rozliczenia emisji rocznej dwutlenku węgla ze strumienia gazu E”; *D.7.c – przywołano pełną nazwę złącznika; *D.7.i – uzupełniono w zakresie opisu procedury stosowanej do oszacowania zapasów na początku/koncu roku sprawozdawczego dla strumienia materiałów w sadowych F2 olej napędowy i F3 mocznik; *E.8.F1.b – w związku ze zmianą w zakładce D.7.b usupiono zostały typy nazw przyrządów pomiarowych; *E.8.F1.e i K.24.a – przywołano pełną nazwę złącznika; *E.8.F2.b – skorygowano opis.

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.7225.6.2024.AWY
(w przypadku instalacji do spalania odpadów komunalnych numer decyzji zatwierdzającej plan monitorowania)
- (d) Nazwa prowadzącego instalację: PGE Gryfino Dolna Odra Sp. z o.o. ul. Mysia 2 00-496 Warszawa

3 O instalacji

- (a) Nazwa instalacji i miejsce jej położenia:
- i. Nazwa instalacji: PGE Gryfino Dolna Odra Sp. z o.o.
- ii. Nazwa miejsca: 74-105 Nowe Czarnowo 76
- Niepowtarzalny identyfikator instalacji (np. jak w KŚW – krajowych środkach wykonawczych):
(W przypadku instalacji do spalania odpadów komunalnych numer porządkowy nadawany przez KOBIZE wraz z opinią do planu monitorowania emisji)
brak
- iii. EPRTTR – Europejski Rejestr Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń (nieobowiązkowo):

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: Krajnik 52
- ii. Wiersz adresu 2: działka nr 118/52 obręb 0018 Pniewo, działka nr 69/5 obręb Krajnik 0028
- iii. Miasto: Krajnik
- iv. Województwo/okręg/region: Zachodniopomorskie
- v. Kod pocztowy: 74-105
- vi. Kraj: Polska

- vii. Współrzędne geograficzne środka instalacji (nieobowiązkowo):

Należy podać współrzędne geograficzne lokalizacji instalacji wyrażone we współrzędnych długości i szerokości geograficznej odniesione do geograficznego środka instalacji. Format zapisu stopnie, minuty i sekundy sełno [dd°mm'ss.ss"]. Współrzędne geograficzne można określić za pomocą mapy dostępnej na stronach internetowych <http://maps.geoportal.gov.pl/webclient/n/kub> <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: Aleksandra
Nazwisko: Humienna
Nazwa stanowiska: Starszy Specjalista ds. ochrony środowiska
Nazwa organizacji (jeżeli inna niż nazwa prowadzącego instalację):
Numer telefonu: 885 115 907
E-mail: Aleksandra.Humienna@qkpgg.pl
- (b) Inna osoba do kontaktów: Tytuł: Pani
Imię: Ilona
Nazwisko: Jędrzejewska
Nazwa stanowiska: Starszy Specjalista ds. ochrony środowiska
Nazwa organizacji (jeżeli inna niż nazwa prowadzącego instalację):
Numer telefonu: 785 226 150
E-mail: ilona-jedrzejewska@qkpgg.pl

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 obliczania wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podanym przykładzie w arkuszu D_Metodyka Oparta na Obliczeniach, sekcja 7 lit. a)

Podstawowym przedmiotem działalności spółki PGE Gryfino Dolna Odra Sp. z o.o. jest wytwarzanie, dystrybucja i obrót energią elektryczną. Głównym sprzedawanym produktem jest energia elektryczna.

Źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego jest instalacja IPPC wraz z instalacjami pomocniczymi. W skład instalacji wchodzi dwa wysokosprawne bloki gazowo-parowe (CCGT) klasy 700 MW każdy (moc w paliwie ok. 3x 3,66 MWI każdy), pracujące w kondensacji, chłodzone wodą z układu otwartego. Podstawowy układ technologiczny każdego bloku gazowo-parowego (CCGT) obejmuje następujące główne urządzenia: turbina gazowa (TG), kocioł odzysknicowy (HRSG), turbina parowa (TP), jeden generator.

Oprócz powyższego źródłami emisji zanieczyszczeń do atmosfery będą:

- Kocioł rozruchowy opalany gazem ziemnym (moc w paliwie ok. 17,85 MWI, wyprowadzenie spalin emitorem 15 m) – praca okresowa ok. 3000 h/rok,
- trzy kotły gazowe stacji przygotowania gazu (moc w paliwie ok. 3x 3,66 MWI każdy) – z czego pracują dwa kotły a jeden stanowi rezerwę (emitor trójprzewodowy o wysokości 9 m) – praca stała przez cały rok w czasie pracy bloków CCGT, kotłów stacji przygotowania gazu do 8000 h/rok,
- dwa kotły gazowe stacji przygotowania gazu (moc w paliwie ok. 2 x 0,113 MWI każdy) – z czego pracuje jeden a jeden stanowi rezerwę – praca stała przez cały rok w czasie pracy kotłowni rozruchowej, kotłów stacji przygotowania gazu do 3000 h/rok,
- dwa agregaty Diesla opalane olejem napędowym (moc w paliwie 2,78 MWI każdy) (wysokość emitora 4,7 m) – praca okresowa do ok. 26 h/rok

Turbiny gazowa i parowa wraz z generatorem posadowione są wewnątrz budynku maszynowni. Kocioł odzysknicowy zabudowany jest w budynku nowej kotłowni przylegającej do maszynowni. Komin ustawiony jest przy kotłowni. Paliwem spalaniem w bloku jest gaz ziemny wysokometanowy typu E dostarczany gazociągami przyłączonym do sieci Operatora Systemu Przesyłowego Gaz-System S.A.

Turbina gazowa wyposażona jest w palnik niskiemisyjny. Spaliny odprowadzane są nowym emitorem ustawionym przy kotłowni. Dla uruchomienia turbiny parowej przewidziano gazowy kocioł rozruchowy z osobnym kominem. W przypadku, gdy jeden blok pracuje, do rozruchu drugiego stosuje się parę z jednostki pracującej.

W agregatach diesla do oczyszczania spalin używany jest wodny roztwór mocznika, który stanowi źródło de minimis.

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

Schemat blokowy strumieni materiałów wsadowych instalacji energetycznego spalania paliw - dwóch bloków gazowo-parowych klasy 700 MW każdy PGE Gryfino Dolna Odra_luty 2025.

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, pomnożonym przez wartość opałową 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 poprawne i zgodne 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

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	2155	MW(th)		CO2
A2					
A3					
A4					
A5					
A6					
A7					

(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	3 405 330	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 wynosiła 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.

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

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.

Zachowawcze oszacowanie zostało przeprowadzone na podstawie poniższych obliczeń, które obejmują zużyty w instalacji gaz ziemny wysokometanowy E i olej napędowy.

Sposób wyznaczenia emisji pochodzącej ze spalania paliw

$$E = D \times W_e \times W_u$$

gdzie:

E=oznacza wielkość emisji CO₂.

D=oznacza dane dotyczące rodzaju instalacji (zużyte paliwo i wartość opałowa),

W_e=oznacza wskaźnik emisji CO₂.

W_u=oznacza współczynnik utleniania.

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 uruchomią formatowanie warunkowe, które prowadzi użytkownika przez dokument.

Metodyka oparta na obliczeniach wielkości emisji CO ₂ :	PRAWDA	Odpowiednie sekcje: 6 [z wyjątkiem lit. d)], 7, 8
Metodyka oparta na pomiarach wielkości emisji CO ₂ :	FALSZ	
Metodyka rezerwowa (art. 22):	FALSZ	
Monitorowanie emisji N ₂ O	FALSZ	
Monitorowanie emisji PFC:	FALSZ	
Monitorowanie przenieszonego/związanego w paliwie CO ₂ i CCS:	FALSZ	

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 usadowionych. 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/kurczyć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenia źródeł emisji S1, S2,...	Źródło emisji (nazwa, opis)	Oznaczenie działania
S1	Dwa wysokosprawne bloki gazowo-parowe (CCGT) klasy 700 MW każdy (moc w paliwie ok. 1060,15 MWt)	A1: Spalanie paliw
S2	Kocioł rozruchowy opalany gazem ziemnym (moc w paliwie ok. 17,85 MWt)	A1: Spalanie paliw
S3	Trzy kotły gazowe stacji przygotowania gazu (moc w paliwie ok. 3x 3,66 MWt)	A1: Spalanie paliw
S4	Dwa kotły gazowe stacji przygotowania gazu (moc w paliwie ok. 2 x 0,113 MWt)	A1: Spalanie paliw
S5	Dwa agregaty Diesla o mocy ok. 2,5 MW każdy opalany olejem napędowym (moc w paliwie ok. 2,78 MWt)	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/kurczyć 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	Komin - Dwa wysokosprawne bloki gazowo-parowe (CCGT) klasy 700 MW każdy (moc w paliwie ok. 1060,15 MWt)	A1: Spalanie paliw	S1: Dwa	CO ₂
EP2	Komin - Kocioł rozruchowy opalany gazem ziemnym (moc w paliwie ok. 17,85 MWt)	A1: Spalanie paliw	S2: Kocioł	CO ₂
EP3	Komin - Trzy kotły gazowe stacji przygotowania gazu (moc w paliwie ok. 3x 3,66 MWt)	A1: Spalanie paliw	S3: Trzy kotły	CO ₂
EP4	Komin - Dwa kotły gazowe stacji przygotowania gazu (moc w paliwie ok. 2 x 0,113 MWt)	A1: Spalanie paliw	S4: Dwa kotły	CO ₂
EP5	Komin - Dwa agregaty Diesla o mocy ok. 2,5 MW każdy opalany olejem napędowym (moc w paliwie ok. 2,78 MWt)	A1: Spalanie paliw	S5: Dwa agregaty	CO ₂
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 następnych punktów 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 ustalenia 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, z zastrzeżeniem, że wartość ta jest wyższa w kategoriach bezwzględnych wielkości emisji („pomińsze” źródło emisji).

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

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

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

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

Oznaczenia punktów pomiarowych M1, M2,...	Opis	Oznaczenie punktu emisji	Szacowana wielkość emisji [t CO ₂ e / 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 (tj. 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 „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 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	gaz ziemny wysokometanowy	Spalanie: Inne paliwa gazowe i ciekłe	A1: Spalanie paliw	S1,S2,S3,S4	EP1,EP2,EP3,EP4
F2	olej napędowy	Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	A1: Spalanie paliw	S5: Dwa agregaty	EP5: Kominy -
F3	mocznik	Spalanie: Oczyszczanie (mocznik)	A1: Spalanie paliw	S5: Dwa agregaty	EP5: Kominy -
F4					
F5					
F6					
F7					
F8					
F9					
F10					
F11					



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”.

- „pomniejszone” strumienie 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 zmieniają 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 CO ₂ e / rok]	Możliwa kategoria	Wybrana kategoria
F1	gaz ziemny wysokometanowy, Spalanie: Inne paliwa gazowe i ciekłe	3 405 291	Główny	Główny
F2	olej napędowy, Spalanie: Znormalizowane paliwa handlowe	39	De minimis	De minimis
F3	mocznik; Spalanie: Oczyszczanie (mocznik)	1	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):

0,0%

(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 wykorzystywane 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 przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

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

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



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 CO2 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 CO2. 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 obliczenia 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 obió postać węgla, zgodnie z sekcją 4 załącznika II do MRR.

GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY (E):

* Partią paliwa, dla której określa się skład molowy, zawartość węgla pierwiastkowego, kaloryczność, współczynnik utlenienia i wskaźnik emisji, jest dostawa miesięczna gazu rozliczona na podstawie wskazań przepływomierzy będących pod kontrolą kontrahenta Gaz-System, na podstawie zmierzonej ilości dostarczonego gazu. Faktyczna ilość dostarczonego paliwa gazowego wyznaczana jest przez przyrządy pomiarowe Operatora Systemu Przemysłowego zainstalowane w stacji redukcyjno-pomiarowej Gaz-System.

Na stacji redukcyjno-pomiarowej zainstalowany jest układ pomiarowy typu U3 z ciągłem roboczym UP01-C1 i rezerwowym UP01-C2 wyposażony w gazomierz ultradźwiękowy (łącznie 4 szt). Gazomierz GU-5307 zainstalowany na ciągu roboczym UP01-C1 jest gazomierzem rozliczeniowym, a gazomierz GU-5308 pracujący w szeregu jest gazomierzem kontrolnym. W sytuacji przełączenia na ciąg rezerwowy gazomierz GU-5318 zainstalowany na ciągu rezerwowym UP01-C2 jest gazomierzem rozliczeniowym, a gazomierz GU-5319 pracujący w szeregu jest gazomierzem kontrolnym.

Na stacji redukcyjno-pomiarowej zainstalowany jest układ pomiarowy typu U1 z ciągłem roboczym UP02-C1 i obejściowym UP02-C2. Ciąg roboczy wyposażony w gazomierz rotorowy, Gazomierz rotorowy GR-5406 zainstalowany na ciągu roboczym UP02-C1 jest gazomierzem rozliczeniowym. Na ciągu obejściowym nie zainstalowano gazomierza.

Gazomierze są wyposażone w przetworniki wysterylizowane układem chromatografu gazowego. Ilość gazu zużytego w ciągu miesiąca jest ujawniana w protokole rozliczenia miesięcznego potwierdzonego przez strony: GAZ-SYSTEM i PGE Gryfino Dolna Odra.

Zużycie roczne jest sumą ilości gazu dostarczonego w poszczególnych miesiącach. Maksymalna niepewność gazu powinna wynosić ±1,5%.

* Zgodnie z zapisami w rozporządzeniu Komisji (UE) 2018/2066 z 19 grudnia 2018 r.(MRR) załącznik VII do rozporządzenia (UE) w odniesieniu do minimalnej częstotliwości analiz, analizy gazu są wykonywane z częstotliwością raz na dobę. Następnie obliczana jest średnia wartość tygodniowa, a ze średnich tygodniowych wyliczana jest średnia z miesiąca (średnia arytmetyczna), która określa średnią wartość opalową partii paliwa spalonego w instalacji. Skład chemiczny pobranego w dobie paliwa pozyskiwany jest on-line z procesowego chromatografu gazowego ID 007932 należącego do Operatora Gazociągów Przemysłowych GAZ-SYSTEM S.A. i przypisanego do odbiorcy paliwa PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. Wyniki analiz publikowane są na stronie <https://svi.gaz-system.pl/svi/public/embed.seam> ID chromatografu 007932, nazwa chromatografu Obazar nr 732 Dolna Odra.

* Zawartość węgla pierwiastkowego w gazie jest obliczana ze składu molowego gazu na podstawie uśrednionych tygodniowych analiz.

* Średnioroczny wskaźnik emisji dla zużytego w instalacji gazu E jest obliczany na podstawie średniorocznej zawartości węgla w spalonym gazie (Wc) oraz średniorocznej wartości opalowej gazu.

* Stosuje się współczynnik utlenienia równy 1.

* Następnie stosowany jest wzór obliczeniowy, zgodnie z art. 24 (1) rozporządzenia MRR.

* Emisja roczna CO2 ze strumienia gazu E w instalacji jest emisją wyliczoną dla rocznego zużycia gazu w instalacji we wszystkich źródłach spalania E oraz średniorocznej wartości opalowej gazu i średniorocznej wartości emisji CO2 wyliczonego dla całej instalacji używającej gazu E.

* W przypadku awarii chromatografu trwającej do piętnastu (15) dni, ciepło spalania, przyjmowane do rozliczeń będzie wynikać z ostatniej poprawnej analizy wykonanej przez chromatograf, jako wartość stała.

W przypadku awarii chromatografu trwającej dłużej niż piętnaście (15) dni, do określania ciepła spalania zostanie wykorzystany obszar chromatograficzny właściwy w danej sytuacji ruchowej w sieci przesyłowej OSP, uzgodniony przez strony Porozumienia, wyznaczony zgodnie z przepisami Rozporządzenia systemowego

OLEJ NAPĘDOWY

* Określenie zużycia oleju napędowego odbywać się będzie w oparciu o dostawę paliwa. Zbiorniki magazynowe oleju napędowego zostaną uzupełnione do maksimum, a faktyczne zużycie w okresie rozliczeniowym określane będzie na zasadzie bilansowania przy założeniu, że zakupiona ilość odpowiada zużyciu za miniony okres od poprzedniego tankowania.

* Do obliczeń przyjmowane są wskaźniki "wartości opalowej (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji za rok ..." w skrócie "Tabele WO i WE" publikowane przez KOBIZE na dany rok rozliczeniowy.

* Stosuje się współczynnik utlenienia równy 1.

* Następnie stosowany jest wzór obliczeniowy, zgodnie z art. 24 (1).

MOCZNIK

* Określenie zużycia roztworu wodnego mocznika odbywać się będzie w oparciu o jego dostawę. Zbiorniki magazynowe roztworu wodnego mocznika zostaną uzupełnione do maksimum, a faktyczne zużycie w okresie rozliczeniowym określane będzie na zasadzie bilansowania przy założeniu, że zakupiona ilość odpowiada zużyciu za miniony okres od poprzedniego uzupełnienia.

* Współczynnik emisji określa się przy użyciu współczynnika stechiometrycznego wynoszącego 0,7328 i CO2u mocznika.

* Wielkość emisji CO2 wyliczana jest na podstawie ilości zużytego roztworu wodnego mocznika, stężenia mocznika w materiale wsadowym oraz współczynnika stechiometrycznego

(b) Specyfikacja i lokalizacja systemów pomiarowych służących do wyznaczenia wartości danych dotyczących działalności w odniesieniu do strumieni 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 odliczania 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 Nm³/h, jeżeli przyrząd wyposażony jest w kompensację ciśnienia i temperatury, i podać wartość w m³ w stanie pracy, jeżeli kompensacja 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/kryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym.

Oznaczenie	Typ przyrządu pomiarowego	Lokalizacja (Identyfikator wewnętrzny)	Zakres pomiarowy			Określona niepewność (+/-%)	Typowy zakres stosowania	
			Jednostka	dolna granica	górną granica		dolna granica	górną granica
M11	Gazomierz ultradźwiękowy typ MPU 800 Series C	stacja redukcyjno-pomiarowa GAZ-SYSTEM, układ pomiarowy UP01-C1 roboczy Nr seryjny 3377-MPU-4789	Nm3/h	33	5494	1,35	25	5494
M12	Gazomierz ultradźwiękowy typ USM-GT-400	stacja redukcyjno-pomiarowa GAZ-SYSTEM, układ pomiarowy UP01-C1 kontrolny Nr seryjny 829132	Nm3/h	50	5494	1,35	25	5494
M13	Gazomierz ultradźwiękowy typ MPU 800 Series C	stacja redukcyjno-pomiarowa GAZ-SYSTEM, układ pomiarowy UP01-C2 roboczy Nr seryjny 3378-MPU-4786	Nm3/h	33	5494	1,35	25	5494

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

M14	Gazomierz ultradźwiękowy typ USM-GT-400	stacja redukcyjno-pomiarowa GAZ-SYSTEM, układ pomiarowy UP01-C2 kontrolny Nr seryjny 829133	Nm3/h	50	5494	1,35	25	5494
M15	Gazomierz rotorowy typ FMR	stacja redukcyjno-pomiarowa GAZ-SYSTEM, układ pomiarowy UP02-C1 roboczy Nr seryjny R000079055	Nm3/h	0,65	65	4,07	0,65	65
M16								



Kliknij „+”, aby dodać więcej przyrządów pomiarowych

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

Załącznik 1 „OCENA NIEPEWNOŚCI UKŁADU POMIAROWEGO ILOŚCI GAZU E dla PGE GRYFINO DOLNA ODRA Sp. z o.o. docelów rozliczenia emisji rocznej dwutlenku węgla ze strumienia gazu E”

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 danych wartości za pomocą źródła dynamicznego, takiego jak strona internetowa właściwego organu, wyłącznie 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	Rozporządzenie w sprawie monitorowania i raportowania, załącznik VI
IS2	Wartości opalowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Uprawnieniami do emisji za rok X+3



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 dokorzystujących 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 zgodnie z normą	Jeżeli nie, należy podać odesłanie do przedstawionych dowodów
L1	"on-line" procesowy chromatograf gazowy EnCal 3000; SG Dolna Odra ID 790972 należący do Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i przypisany do odbiorcy paliwa PGE Gryfino Dolna Odra. Wyniki analiz publikowane są na stronie https://enr1.gaz-system.pl/swi/publicembed.sea.m.da.punktu.ID.790972 , nazwa punktu Elekrownia Gryfino, ID chromatografu 007932, nazwa chromatografu Obszar nr 732 Dolna Odra	1. gaz: zawartość węgla 2. gaz: wartość opalowa	1. Zawartość: C1, C2, C3, IC4, nC4, IC5, nC5, neoC5, C6, CO2, N2, O2 - %mol EnCal 3000 jest procesowym chromatografem gazowym pomiarów energii gazu ziemnego. Pracuje jako analizator jednostrumieniowy (plus gaz kalibracyjny). Układ poboru próbki z gazociągu realizowany jest przy użyciu sondy z redukcją wewnętrzną zaopalizowanej w filtr wstępny. W układzie przygotowania próbki zastosowano filtr membranowy oraz czestek stałych. Linia poboru próbki jest izolowana i ogrzewana na całej swej długości. Wyznaczany jest pełny skład gazu ziemnego aż do C6+, wartość opalowa, index Wobbego oraz parametry gęstości gazu. 2. Ciepło spalania, wartość opalowa, gęstość i gęstość względna, liczba Woobego - obliczone na podstawie składu gazu (z obliczeń) PN-EN ISO 6976:2016-11 3. Pobieranie próbek: czas analizy - 180s, czas cyklu analitycznego - 180s, przepływ próbki do chromatografu około 67cm ³ /min, przepływ w układzie by-pass - 183cm ³ /min. 4. W celu zabezpieczenia się przed awarią chromatografu badającego gaz typu E, Operator, Gaz System wykorzystuje istniejący system chromatografów gazu E dostarczanego przez siebie gazu. W przypadku gazu typu E luki pomiarowe uzupełniane są przez Operatora danymi jakościowymi pochodzącymi z chromatografu zainstalowanego „wcześniej” tzn. bliżej źródła załączenia gazu do systemu rurociągów przesyłowych. 5. Co roku właściciel chromatografu przeprowadza badania poprawności działania procesowego chromatografu gazowego (Atestację roczną) w zakresie kontroli jakości gazu.	PRAWDA	nd
L2					



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 (pod)procedury.

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

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

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

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)	

(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	nd
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)	

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

Tytuł procedury	nd
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)	

(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	Instrukcja monitorowania i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Określenie zużycia oleju napędowego i mocznika odbywać się będzie w oparciu o dostawy. Zbiorniki magazynowe oleju napędowego i mocznika zostaną uzupełnione do maksimum, a faktyczne zużycie w okresie rozliczeniowym określone będzie przez Pracownika Wydziału ds. wytwarzania (TW) na zasadzie bilansowania przy założeniu, że zakupiona ilość odpowiada zużyciu za miniony okres od poprzedniego tankowania. Pracownik Wydziału ds. wytwarzania (TW) na podstawie dokumentów dostaw (dokument RW) dokonuje obliczeń zużytego w instalacji oleju napędowego i mocznika. Pracownik Wydziału ds. wytwarzania (TW) sporządza za okres roku rozliczeniowego Raport zużycia oleju napędowego oraz Raport zużycia mocznika. Po zatwierdzeniu Raportów przez Głównego Inżyniera ds. wytwarzania (TW) przekazuje je do Starszego Specjalisty ds. ochrony środowiska (TE) do 7 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Inżynier ds. Wytwarzania (TW)
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska (TE)
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 wewnętrzного pozwalającego na identyfikację urządzeń pomiarowych w sekcji D.7.b. w kolumnie "Lokalizacja identyfikatora wewnętrzny".

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

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

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)	

(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	n.d.
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)	

(l) 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	n.d.
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)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
W OJEWÓDZTWIE ZACHODNIOPOMORSKIM
W SZCZECINIE
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40
70-421 Szczecin

Ustalono 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:

przybliżone (poziom dokładności 2b):

- pomiarze gęstości określonych olejów lub gazów, w tym wspólnych dla rafinerii lub dla przemysłu stalowego, lub
- wartości opałowej poszczególnych typów węgla

Rajestry Wartość opałową można określić na podstawie rejestrów zakupów dotyczących odnośnego paliwa przedstawionych przez dostawcę paliwa, pod warunkiem że określono ją zgodnie z przyjętymi normami krajowymi lub zakupów międzynarodowymi (Ma to zastosowanie tylko w przypadku paliw w obrocie handlowym).

Analizy laboratoryjne (najwyższy poziom dokładności):

W tym przypadku pełne zastosowanie mają wymogi art. 32–35 dotyczące analiz, w tym „ustalone 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 analiza laboratoryjnej, pod warunkiem że prowadzący instalację wykazuje, że takie analizy prowadzący do nieracjonalnych kosztów i że stosowanie wartości stechiometrycznej nie doprowadzi do niedoszacowania emisji

Frakcja biomasy 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
- Należy zastosować wartości zgodnie z art. 31 ust. 1, § „wartość domyślną typu I”.
- Eventualnie prowadzący instalację może zawsze przyjąć frakcję kopalną wynoszącą 100%. Uznaje się, że jest to metodyka, w której nie wykorzystano się poziomów dokładności, stosuje się w niej wartość domyślną frakcji biomasy wynoszącą 0%.
- Stosowanie art. 39 ust. 3 i 4 w przypadku sieci gazu ziemnego, do których wyprodukowany jest biogaz, jeżeli właściwy organ zezwoli na określenie frakcji biomasy z wykorzystaniem rejestrów zakupów biogazu o równoważnej wartości energetycznej

Frakcja biomasy 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 wyciekowych prowadzący instalację może oprócz oszacowania na bilans masowym węgla pierwiastkowego zarówno kopalnego, jak i pochodzącego z biomasy, wprowadzanego do procesu lub opuszczającego go.
- wazeknie opublikowane przez Komisję wytyczne dotyczące krych właściwych metod szacowania <zostaną rozwinięte w wytycznych nr 3>.

Analiza frakcji biomasy 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. 25 ust. 4 w przypadku współczynnika uśrednienia i współczynnika konwersji prowadzący instalację stosuje co najmniej najniższe poziomy dokładności zdefiniowane w załączniku II.

(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)	3	3	Analizy laboratoryjne
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	3	3	Analizy laboratoryjne
iii. Współczynnik uśrednienia	1	1	Wartość domyślna OF=1
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) k.d.c. MRR w dokumencie „Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO₂(WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Upewnianiami do Emisji za rok 2025” należy pamiętać, że wymienione w dokumencie wskaźniki emisji zawierają już w sobie współczynnik uśrednienia zatem nie istnieje w tym przypadku możliwość stosowania innego poziomu dokładności dla współczynnika uśrednienia niż 1.

W przypadku stosowania wartości domyślnej należy wyprowadzić daną wartość, jednostkę i źródło literatury poprzez odwołanie 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 odwołanie do tabeli 7(e) w poprzednim arkuszu, odwołanie 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 opałowa (NCV)	3				L1: "on-line" procesowy chromatograf gazowy EnCal 3000, SG Dolna Odra ID 790972 należący do Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i przypisany do odbiorcy paliwa PGE Gryfino Dolna Odra. Wyniki analiz publikowane są na stronie https://swi.gaz-system.pl/swi/public/emb-ed-seam dla punktu ID 790972, nazwa punktu Elekrownia Gryfino, ID chromatografu 007932, nazwa chromatografu Obszar nr 732 Dolna Odra.	L1	Tygodniowo
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	3				L1: "on-line" procesowy chromatograf gazowy EnCal 3000, SG Dolna Odra ID 790972 należący do Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. i przypisany do odbiorcy paliwa PGE Gryfino Dolna Odra. Wyniki analiz publikowane są na stronie https://swi.gaz-system.pl/swi/public/emb-ed-seam dla punktu ID 790972, nazwa punktu Elekrownia Gryfino, ID chromatografu 007932, nazwa chromatografu Obszar nr 732 Dolna Odra.	L1	Tygodniowo
iii. Współczynnik uśrednienia	1	100	%	IS1: Rozporządzenie w sprawie monitorowania i raportowania, załącznik VI			
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:

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

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

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 udoskonaleni 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.

F2 Strumień materiałów wsadowych 2:

olej napędowy	De minimis
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 [Nm ³]

Artykuł 26 ust. 3 Strumień materiałów wsadowych de minimis: Można wyznaczać 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:

Partia

Odesłanie do procedury stosowanej do wyznaczania zapasów na koniec roku:

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:

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

Określenie zużycia oleju napędowego odbywać się będzie w oparciu o dostawy paliwa. Zbiorniki magazynowe oleju napędowego zostaną uzupełnione do maksimum, a faktyczne zużycie w okresie rozliczeniowym określane będzie na zasadzie bilansowania przy założeniu, że zakupiona ilość odpowiada zużyciu za miniony okres od poprzedniego lankowania.

(c) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

4	Niepewność wynosi nie więcej niż ± 1,5%
---	---

(d) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

Brak poziomu dokładności	
--------------------------	--

(e) Osiągnięta wartość dotycząca niepewności:

nd.	Uwaga: nd.
-----	------------

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	GJ/t	IS2: Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Upewnieniam i do emisji za rok X+3			
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	2a	Tabele WO i WE	ICO ₂ /tJ	IS2: Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO ₂ (WE) w roku X do raportowania w ramach Systemu Handlu Upewnieniam i do emisji za rok X+3			
iii. Współczynnik utleniania	1	100	%	IS1: Rozporządze nie w sprawie monitorowani a i raportowania i załącznik VI			
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:

F3 Strumień materiałów wsadowych 3:

mocznik	De minimis
Typ strumienia materiałów wsadowych:	Spalanie; Czyszczenie (mocznik)
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	Metoda standardowa: proces, art. 24 ust. 2
Parametr, którego dotyczy niepewność:	Ilość zużytego mocznika [t]

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

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 z 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:

Określenie zużycia roztworu wodnego mocznika odbywać się będzie w oparciu o jego dostawę. Zbiorniki magazynowe roztworu wodnego mocznika zostaną uzupełnione do maksimum, a faktyczne zużycie w okresie rozliczeniowym określane będzie na zasadzie bilansowania przy założeniu, że zakupiona ilość odpowiada zużyciu za miniony okres od poprzedniego uzupełnienia

(c) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

1	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 7,5\%$
---	--

(d) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

Brak poziomu dokładności	
--------------------------	--

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

nd	Uwaga: <input type="text" value="nd"/>
----	--

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)	nd	1	
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	1	1	0,7328 t CO ₂ t mocznika
iii. Współczynnik utleniania	nd		
iv. Współczynnik konwersji	nd		
v. Zawartość węgla	nd		
vi. Poziomy dokładności dotyczące frakcji biomasy (w stosownych przypadkach)	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)							
ii. Współczynnik emisji (wstępny)	1	0,7328	(CO ₂ t)	IS1: Rozporządzenie w sprawie monitorowania i raportowania			
iii. Współczynnik utleniania							
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:

nd

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 przenieszonego CO2 i N2O, a także CO2 związanego w paliwie.*

(a) Opis metodyki opartej na pomiarach

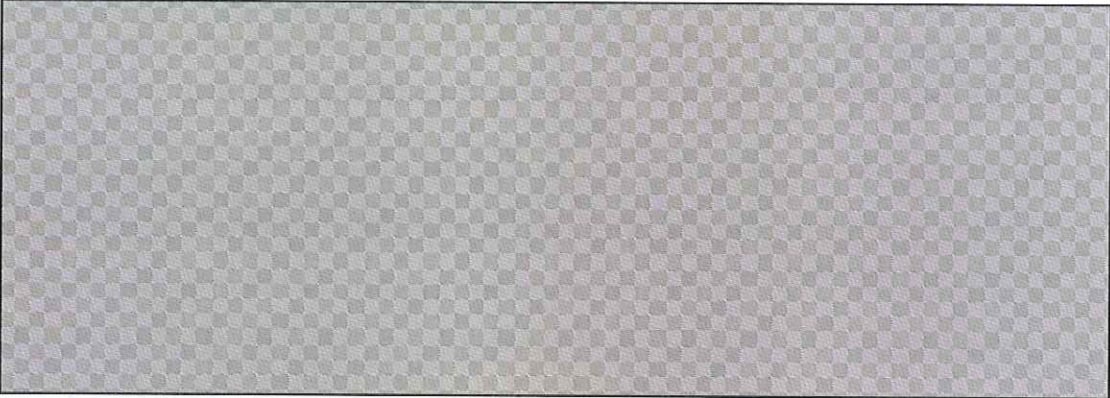
W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metody pomiarów, która stosowana jest do wyznaczania rocznej wielkości emisji CO2 lub N2O. W przypadku pomiarów N2O należy podać metodę przeliczania tych emisji na dane dotyczące CO2(e).

W opisie należy uwzględnić typ stosowanych przyrządów, to, 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 istotne 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 przenieszonego 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 Nm³/h, jeżeli przyrząd wyposażony jest w kompensację ciśnienia i temperatury, i podać wartość w m³ 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 ³	0	250	5,5	25	200	1 na sekundę
MM02	Pomiar przepływu (uśredniająca rurka Pitota)	Komin 1 platforma A (schemat: St. 1-A)	Nm ³ /h	10	10 000	4,0	1 000	8 000	1 na sekundę
MM1									
MM2									
MM3									
MM4									
MM5									
MM6									
MM7									
MM8									
MM9									
MM10									



Kliknij „+”, aby dodać więcej przyrządów pomiarowych

(d) Tytuł i oznaczenie dokumentu dotyczącego oceny obliczeń

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.

(e) Laboratoria i metody użyte w celu stosowania metod ciągłych pomiarów:

Należy wymienić metody wykorzystywane do analizowania paliw i materiałów na potrzeby wyznaczenia, 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.

Wykaz ten będzie dostępny jako rozwijana lista w sekcji 10 poniżej na potrzeby odniesienia metod analitycznych do odpowiednich punktów pomiarowych.

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
LC01	Przykładowe laboratorium	Procedury QAL	EN 14181	PRAWDA	
LC02	Przykładowe laboratorium 2	Śiężenie CO2	ISO 12039	FALSZ	Lab_kompetencje pdf, 2/3/2012
LC1					
LC2					
LC3					
LC4					
LC5					
LC6					
LC7					
LC8					
LC9					
LC10					
LC11					
LC12					
LC13					
LC14					
LC15					



Kliknij „+”, aby dodać więcej metod i laboratoriów

10 Szczegółowe informacje o punktach pomiarowych

Należy zauważyć, że tekst wskazówek wyświetla się tylko dla pierwszego punktu pomiarowego. Jeżeli prowadzący instalację chce wyświetlić dane dla kolejnych punktów pomiarowych, powinien kliknąć znaki „+” po lewej stronie (funkcja grupowania danych). Aby dodać kolejne punkty pomiarowe, należy przejść do sekcji 6 lit. d) w arkuszu C_Opis Instalacji i zastosować znajdujące się tam makro. Aby pokazać/ukryć przykłady, należy nacisnąć przycisk „Przykłady” w obszarze nawigacyjnym. Przykład jest zintegrowany z pierwszym punktem pomiarowym.

M1 Punkt pomiarowy 1:

(a) Typ działania:

Przykładowe dane:

Komin kofła zasilanego węglem, platforma pomiarowa A	CO2
Działanie normalne i inne niż normalne	Główny

Proszę zaznaczyć w tym miejscu, czy dany punkt pomiarowy jest punktem emisji/pomiarowym podczas normalnego i innego niż normalne działania (w fazie ograniczonego funkcjonowania i przejściowej, w tym w okresie awarii lub uruchomienia).

Informacje w zielonych polach są wstawiane automatycznie z pkt 6 lit. d) arkusza C_Opis Instalacji.

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Poniżej wymagane poziomy dokładności dla metodyki opartej na pomiarach wyświetlone są w zielonych polach na podstawie danych wprowadzonych w sekcji 5 lit. d) oraz w sekcji 6 lit. d). Są to minimalne poziomy dokładności dla głównych źródeł emisji. Dopuszczalne mogą być jednak niższe wymogi. Stosowane wskazówki będą wyświetlane w zielonym polu tekstowym poniżej w zależności od następujących punktów:

- niższe wymogi stosują się do źródeł emisji, które emitują mniej niż 5 000 ton CO2(e) rocznie lub są odpowiedzialne za mniej niż 10% całkowitych rocznych emisji z instalacji, zależnie od tego, która z wartości jest wyższa, zgodnie z art. 41 ust. 1.

Artykuł 41: stosowany jest minimalny poziom dokładności wyświetlony poniżej. Kolejny niższy poziom dokładności można zastosować, przy czym musi to być co najmniej poziom 1, tylko wówczas, gdy użytkownik jest w stanie wykazać właściwemu organowi, że zastosowanie wymaganego poziomu dokładności nie jest wykonalne technicznie lub prowadzi do nieracjonalnych kosztów, tak samo jak zastosowanie metodyki opartej na obliczeniach z wykorzystaniem poziomów dokładności wymaganych na mocy art. 26.

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

MM1: CO2	MM2:			
----------	------	--	--	--

Należy tu wybrać co najmniej jeden przyrząd spośród określonych w sekcji 9 lit. c) powyżej.

Jeżeli w odniesieniu do danego punktu pomiarowego używa się więcej niż 5 przyrządów pomiarowych, dalsze wyjaśnienia należy umieścić w polu uwag poniżej.

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

(c) Wymagany poziom dokładności:

(d) Stosowany poziom dokładności:

--	--

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

(e) Osiągnięta wartość niepewności:	[redacted]	Uwaga:	[redacted]
Przykładowe dane:			
(c) Wymagany poziom dokładności:	4	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 2,5\%$	
(d) Stosowany poziom dokładności:	3	Niepewność wynosi nie więcej niż $\pm 5,0\%$	
(e) Osiągnięta wartość niepewności:	3,60%	Uwaga:	[redacted]

W odniesieniu do wymaganego poziomu dokładności i do stosowanego poziomu dokładności należy w tym miejscu podać całkowitą wartość niepewności osiągniętą dla całego okresu sprawozdawczego.

Zasadniczo wartość ta powinna być wynikiem oceny niepewności (zob. sekcja 7 lit. c).

Opis sposobu wyznaczania osiągniętej wartości niepewności przez cały okres należy umieścić w polu uwag [lit. h) poniżej]

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

W stosownych przypadkach należy skorzystać z odesłań do tabeli 9(e) powyżej.

[redacted]

(g) Odesłania do procedur

W celu przedstawienia pełnego opisu stosowanych metod należy podać wymienione niżej informacje. Należy podać odesłania do odpowiednich procedur pisemnych. Procedury należy określić w sekcji 11 poniżej w niniejszym arkuszu.

- i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji
[redacted]
- ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45
[redacted]
- iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin
[redacted]
- iv. Wyznaczenie ilości CO2 pochodzącego z biomasy i odjętego od zmierzonej wielkości emisji CO2, w stosownych przypadkach
[redacted]
- v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach
[redacted]

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi i uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

Poniżej należy przedstawić wszelkie istotne uwagi. Wyjaśnienia mogą być potrzebne w szczególności w odniesieniu np. do metody szacowania biomasy, dalszych pomiarów QA/QC itp. Jeżeli w odniesieniu do danego punktu pomiarowego nie stosuje się poziomu dokładności wymaganego zgodnie z art. 41, należy w tym miejscu podać uzasadnienie.

[redacted]

M2 Punkt pomiarowy 2:

(a) Typ działania:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

[redacted]

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

[redacted]

(c) Wymagany poziom dokładności:

(d) Stosowany poziom dokładności:

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

[redacted]	Uwaga:	[redacted]
------------	--------	------------

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

W stosownych przypadkach należy skorzystać z odesłań do tabeli 9(e) powyżej.

[redacted]

(g) Odesłania do procedur

- i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji
[redacted]
- ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45
[redacted]
- iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin
[redacted]
- iv. Wyznaczenie ilości CO2 pochodzącego z biomasy i odjętego od zmierzonej wielkości emisji CO2, w stosownych przypadkach
[redacted]
- v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach
[redacted]

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi i uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

[redacted]

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

[Redacted yellow bar]

M3 Punkt pomiarowy 3:

(a) Typ działania:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

[Redacted green box]

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

[Redacted yellow box]

(c) Wymagany poziom dokładności:

(d) Stosowany poziom dokładności:

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

Uwaga:

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

W stosownych przypadkach należy skorzystać z odesłań do tabeli 9(e) powyżej.

[Redacted yellow box]

(g) Odesłania do procedur

i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji

ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45

iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin

iv. Wyznaczenie ilości CO₂ pochodzącego z biomasy i odjętego od zmierzonej wielkości emisji CO₂, w stosownych przypadkach

v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi i uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

[Redacted yellow box]

M4 Punkt pomiarowy 4:

(a) Typ działania:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

[Redacted green box]

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

[Redacted yellow box]

(c) Wymagany poziom dokładności:

(d) Stosowany poziom dokładności:

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

Uwaga:

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

W stosownych przypadkach należy skorzystać z odesłań do tabeli 9(e) powyżej.

[Redacted yellow box]

(g) Odesłania do procedur

i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji

ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45

W SZCZECINIE
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40
70-121 Szczecin

- iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin
- iv. Wyznaczenie ilości CO2 pochodzącego z biomasy i odejtego od zmierzonej wielkości emisji CO2, w stosownych przypadkach
- v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi i uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

M5 Punkt pomiarowy 5:

(a) Typ działania:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Przyrządy i poziomy dokładności:

(b) Używane przyrządy pomiarowe:

Uwaga / Opis podejścia w przypadku używania kilku przyrządów:

(c) Wymagany poziom dokładności:

(d) Stosowany poziom dokładności:

(e) Osiągnięta wartość niepewności:

Uwaga:

Normy i procedury:

(f) Zastosowane normy oraz wszelkie odstępstwa od takich norm

W stosownych przypadkach należy skorzystać z odesłań do tabeli 9(e) powyżej.

(g) Odesłania do procedur

i. Wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji

ii. Metoda ustalenia, czy można obliczyć prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru (z wykorzystaniem progu podanego w art. 44 ust. 2), a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45

iii. W stosownych przypadkach obliczenie przepływu spalin

iv. Wyznaczenie ilości CO2 pochodzącego z biomasy i odejtego od zmierzonej wielkości emisji CO2, w stosownych przypadkach

v. Przeprowadzane obliczenia potwierdzające zgodnie z art. 46, w stosownych przypadkach

Uwagi i wyjaśnienia:

(h) Uwagi i uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganego poziomu dokładności:

11 Zarządzanie i procedury na potrzeby metodyki opartej na pomiarach

(a) Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach, w których opisana jest metoda i wszelkie wzory obliczeniowe stosowane do agregacji danych oraz do wyznaczania rocznej wielkości emisji CO2(e), w przypadku gdy stosowana jest metodyka oparta na pomiarach.

Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach zgodnie z art. 44 MRR.

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

Mozna 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 można było podać wyraźne odesłanie do właściwej (pod)procedury.

Tytuł procedury	
Oznaczenie procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury Opis powinien obejmować podstawowe parametry i wykonywane czynności	

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

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 pisemnych procedurach, w których opisane są metody wyznaczania prawidłowego zbioru danych z godziny (lub krótszego okresu referencyjnego) dla każdego parametru, a także zastępowania brakujących danych.

Należy podać szczegółowe informacje o pisemnych procedurach, w których opisane są metody ustalania, czy można podać prawidłowy zbiór danych z godziny lub krótszego okresu referencyjnego dla każdego parametru, a także zastępowania brakujących danych zgodnie z art. 45 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)	

(c) Jeżeli przepływ spalin wyznacza się za pomocą obliczeń, należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze odnoszącej się do takich obliczeń dla każdego źródła emisji zgodnie z art. 43 ust. 5 lit. a) 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)	

(d) Jeżeli w pomiarze emisji jest uwzględniony CO2 pochodzący z biomasy, w stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze, w której opisana jest metoda wyznaczania ilości CO2 pochodzącego z biomasy i odejmowania go od zmierzonej wielkości emisji CO2 zgodnie z art. 43 ust. 4 i ust. 4 lit. a) 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)	

(e) W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze odnoszącej się do przeprowadzania obliczeń potwierdzających zgodnie z art. 46 MRR.

Tytuł procedury	
-----------------	--

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

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 informacyjnego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
 WOJEWÓDZTWA ZACHODNIO-POMORSKIEGO
 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 to 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 pozyskanie dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

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

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	

Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	
Miejsce przechowywania danych	
Nazwa stosowanego systemu informacyjnego (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 informacyjnego (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 swaria urządzeń do obniżania emisji.



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIO-POMORSKIEGO
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 perfluorowęglodorów 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:

Należy przedstawić odesłanie do schematu procesu zawierającego wszystkie odnośne źródła i punkty emisji podczas normalnego i „innego niż normalne” działania, tj. w fazie ograniczonego funkcjonowania i przejściowej, w tym w okresie awarii lub uruchomienia.

(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 nadnapęciowa). W danej instalacji może istnieć kilka rodzajów wanień (np. z uwagi na różne technologie lub lata budowy), które mogą wykazywać różną charakterystykę emisji. Grupy wanień, które są monitorowane przy użyciu tej samej metodyki i które wykazują identyczną charakterystykę emisji (takie same współczynniki emisji), należy traktować jak „strumienie 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.

Nazwa strumienia materiałów wsadowych	Typ strumienia materiałów wsadowych	Typ wanny

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

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

Należy zauważyć, że tekst wskazówek wyświetla się tylko dla pierwszego strumienia materiałów wsadowych. Jeżeli prowadzący instalację chce wyświetlić dane dla kolejnych strumieni materiałów wsadowych, powinien kliknąć znaki „+” po lewej stronie (funkcja grupowania danych). Aby dodać kolejne strumienie materiałów wsadowych, należy przejść do sekcji 6 lit. e) w arkuszu C_Opis Instalacji i zastosować znajdujące się tam makro.

Strumień materiałów wsadowych 1:

Typ strumienia materiałów wsadowych:	
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	
Parametr, którego dotyczy niepewność:	

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Poniżej wymagane poziomy dokładności danych dotyczących działalności i współczynniki obliczeniowe wyświetlone są w zielonych polach na podstawie danych wprowadzonych w sekcjach 5 lit. d) i e) oraz 6 lit. e) i f). Są to minimalne poziomy dokładności dla głównych strumieni materiałów wsadowych w instalacjach kategorii C. Dopuszczalne mogą być jednak niższe wymogi. Stosowane wytyczne będą wyświetlane w zielonym polu tekstowym poniżej w zależności od następujących punktów:

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

Niniejszy komunikat na temat właściwych poziomów dokładności odnosi się do danych dotyczących działalności i do współczynników obliczeniowych.

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

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

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(d) Osiągnięta wartość niepewności: Uwaga:

Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę

(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(g) Osiągnięta wartość niepewności: Uwaga:

Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie

(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(j) Osiągnięta wartość niepewności: Uwaga:

Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę

(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(m) Osiągnięta wartość niepewności: Uwaga:

Metoda B: wydajność prądowa

(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

(p) Osiągnięta wartość niepewności: Uwaga:

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi:

Poniżej należy przedstawić wszelkie istotne uwagi. Wyjaśnienia mogą być potrzebne w szczególności w odniesieniu do sposobu wyznaczenia współczynników obliczeniowych, przyrządów pomiarowych i sprzętu kontroli procesu, które są używane do wyznaczenia danych dotyczących działalności itd.

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

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

Strumień materiałów wsadowych 2:

Typ strumienia materiałów wsadowych:

Właściwa metoda zgodnie z MRR:

Parametr, którego dotyczy niepewność:

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
 ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40
 70-421 Szczecin

(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(d) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę	
(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(g) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie	
(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(j) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę	
(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(m) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda B: wydajność prądowa	
(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(p) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi:

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

Strumień materiałów wsadowych 3:	
Typ strumienia materiałów wsadowych:	
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	
Parametr, którego dotyczy niepewność:	

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(d) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę	
(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	

(g) Osiągnięta wartość niepewności: [] Uwaga: []

Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie

(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(j) Osiągnięta wartość niepewności: [] Uwaga: []

Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę

(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(m) Osiągnięta wartość niepewności: [] Uwaga: []

Metoda B: wydajność prądowa

(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(p) Osiągnięta wartość niepewności: [] Uwaga: []

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom	stosowany poziom	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nad napięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność						

Uwagi

(t) Uwagi: []

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności: []

Strumień materiałów wsadowych 4: []

Typ strumienia materiałów wsadowych: []

Właściwa metoda zgodnie z MRR: []

Parametr, którego dotyczy niepewność: []

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

[]

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:

(b) Wymagany poziom dokładności danych: []

(c) Stosowany poziom dokładności danych: []

(d) Osiągnięta wartość niepewności: [] Uwaga: []

Metoda A: Iliczba efektów anodowych na wannę-dobę

(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(g) Osiągnięta wartość niepewności: [] Uwaga: []

Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie

(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

(j) Osiągnięta wartość niepewności: [] Uwaga: []

Metoda B: nad napięcie efektu anodowego na wannę

(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności: []

WODLEWICZANIN
W SZCZECINIE
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49
70-421 Szczecin

(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(m) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda B: wydajność prądowa	
(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(p) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności	współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i.	SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii.	OVC (współczynnik nadnapięcia)			
iii.	F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności	współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i.	SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii.	OVC (współczynnik nadnapięcia)							
iii.	F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności		wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność							

Uwagi

(t) Uwagi:	
(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:	

Strumień materiałów wsadowych 5:	
Typ strumienia materiałów wsadowych:	
Właściwa metoda zgodnie z MRR:	
Parametr, którego dotyczy niepewność:	

Automatyczne wytyczne w zakresie właściwych poziomów dokładności:

--

Dane dotyczące działalności

Produkcja pierwotnego aluminium:	
(b) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(c) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(d) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda A: liczba efektów anodowych na wanno-dobę	
(e) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(f) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(g) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda A: średni czas trwania efektu anodowego na wystąpienie	
(h) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(i) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(j) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda B: nadnapięcie efektu anodowego na wannę	
(k) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(l) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(m) Osiągnięta wartość niepewności:	Uwaga:
Metoda B: wydajność prądowa	
(n) Wymagany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	
(o) Stosowany poziom dokładności danych dotyczących działalności:	

KOWSKI
POMORSKIEGO
W SZCZECINIE
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40
70-421 Szczecin

(p) Osiągnięta wartość niepewności: Uwaga:

Współczynniki obliczeniowe

(q) Zastosowane poziomy dokładności

współczynnik obliczeniowy	wymagany poziom dokładności	stosowany poziom dokładności	pełny tekst dotyczący stosowanego poziomu dokładności
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji			
ii. OVC (współczynnik nadnapięcia)			
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6			

(r) Szczegółowe informacje dotyczące poziomu dokładności

współczynnik obliczeniowy	stosowany poziom dokładności	wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
i. SEF(CF4) nachylenie współczynnika emisji							
ii. OVC (współczynnik nadnapięcia)							
iii. F(C2F6) wagowy udział frakcji C2F6							

Całkowita wydajność uwzględniania emisji niezorganizowanych

(s) Określanie całkowitej wydajności

		wartość domyślna lub najbardziej aktualna	jednostka	oznaczenie źródła	oznaczenie analizy	data ostatniej analizy	częstotliwość analizy
Całkowita wydajność							

Uwagi

(t) Uwagi:

(u) Uzasadnienie w przypadku niezastosowania wymaganych poziomów dokładności:

16 Zarządzanie i procedury pisemne monitorowania PFC

(a) W przypadku stosowania współczynnika emisji poziomu dokładności 2 należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze służącej do ustalania harmonogramu powtórzeń pomiarów, które należy przeprowadzać zgodnie z sekcją 8 załącznika IV do MRR (współczynniki emisji i całkowita wydajność).

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) W przypadku stosowania współczynnika emisji poziomu dokładności 2 należy podać szczegółowe informacje o protokole opisującym pisemną procedurę wyznaczania współczynników emisji właściwych dla danej instalacji w odniesieniu do CF4 i C2F6.

Uwaga: procedura powinna wykazywać również, że pomiary były i będą wykonywane przez wystarczająco długi czas, aby mierzone wartości stały się zbliżone, ale co najmniej przez 72 godziny.

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) W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze opisującej metodykę wyznaczania całkowitej wydajności dla emisji niezorganizowanych.

Tytuł procedury	
-----------------	--

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

Oznaczenia procedury	
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	
Krótki opis procedury	
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenia 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

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

J. Wyznaczanie ilości przenoszonego lub związanego w paliwie CO2 i przenoszonego N2O

nie dotyczy!

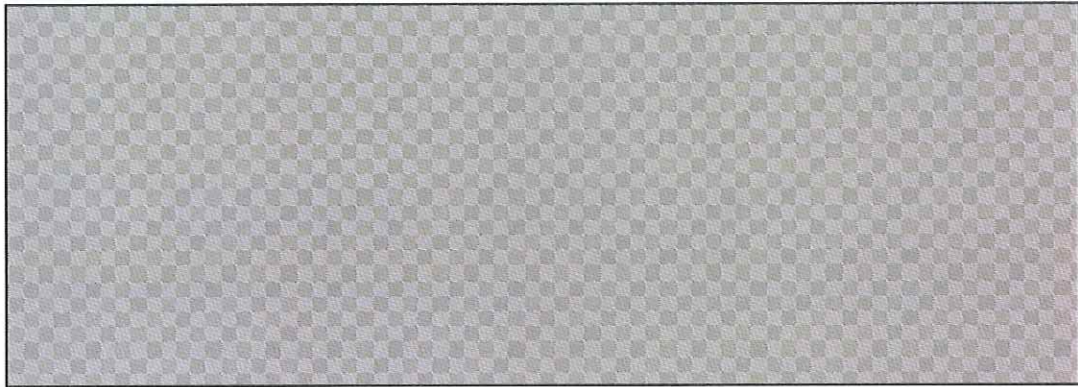
<<< Kliknij tu, aby przejść do kolejnego arkusza >>>

17 Wyznaczanie związanych w paliwie oraz przenoszonych ilości CO2 i N2O

Uwaga: niniejszą sekcję należy wypełnić, jeśli dokonuje się przenoszenia związanego w paliwie CO2 jako części strumienia materiałów wsadowych zgodnie z art. 48 MRR lub jeśli dokonuje się przenoszenia CO2 lub N2O 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 CO2, 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 CO2 lub N2O.

W polu tekstowym poniżej należy przedstawić zwięzły opis metodyki opartej na monitorowaniu, w tym wzory zastosowane do wyznaczenia rocznej wielkości emisji CO2, N2O lub CO2(e). Informacje te powinny obejmować w szczególności ilości CO2 i N2O, które w stosownych przypadkach należy dodać ze względu na odbieranie przenoszonego CO2 i N2O lub odjąć z powodu przenoszenia CO2(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 obliczenia wielkości emisji. Może on być nawet tak krótki, jak na podany 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 CO2(e), należy w tym miejscu podać następujące informacje:

Nazwa instalacji Należy tu podać nazwę instalacji lub podmiotu nieobjętego EU ETS, z którego lub do którego CO2(e) jest przenoszony. W miarę możliwości należy stosować tę samą nazwę, która stosowana jest przez właściwy organ i w rejestrze.

Nazwa prowadzącego instalację Nazwa prowadzącego daną instalację lub podmiot nieobjęty EU ETS.


Niepowtarzalny identyfikator 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.

Typ przenoszenia Należy tu wybrać z rozwijanej listy, czy jest to przenoszenie z czy do instalacji lub podmiotu nieobjętego EU ETS oraz czy dotyczy związanego CO2 (art. 48) czy przenoszonego CO2 (art. 49) czy N2O (art. 50), zgodnie z przepisami MRR.

Metoda pomiarów Zgodnie z art. 48 ust. 3 można wyznaczać ilość przenoszonego lub związanego CO2 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.

Oznaczenie przenoszenia	Nazwa instalacji	Nazwa prowadzącego instalację	Niepowtarzalny identyfikator instalacji	Typ przenoszenia	Metoda pomiarów
TR1					
TR2					
TR3					
TR4					
TR5					



(c) W przypadku gdy część przenoszonego CO2 pochodzi z biomasy lub gdy dana instalacja jest tylko częściowo objęta dyrektywą EU ETS, należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze odejmowania ilości przenoszonego CO2, który nie pochodzi z węgla pierwastkowego kopalnego używanego w rodzajach działań objętych dyrektywą EU ETS.

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

Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
 ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40
 70-421 Szczecin

Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	
--	--

18 Informacje mające znaczenie dla systemów rurociągów wykorzystywanych w transporcie CO2 i N2O

(a) **Należy wskazać metodę monitorowania wybraną dla danej sieci transportowej:**
Zgodnie z sekcją 22 B załącznika IV do MRR można wybrać jedną z dwóch metod. Metoda A wiąże się z opartym na pomiarach bilansem masowym wszystkich emisji CO2 i N2O wchodzących do sieci i z niej wychodzących, natomiast metoda B oparta jest na wyznaczeniu emisji nieorganizowanych i uwolnionych, jak również emisji z wycieków i emisji zależnych od instalacji.

(b) **W stosownych przypadkach należy podać odesłanie do analizy niepewności:**
Jeżeli wybrano metodę B, trzeba przedstawić dowody wykazujące zgodność z wymogiem, że całkowita niepewność w odniesieniu do poziomu emisji z całej sieci transportowej operatora nie może przekroczyć 7,5%, oraz wykazujące, że metoda B dostarczy bardziej wiarygodnych wyników. W stosownych przypadkach należy w tym miejscu podać oznaczenia załączonego dokumentu.

(c) **W stosownych przypadkach należy opisać urządzenia stosowane do pomiaru temperatury i ciśnienia w sieci transportowej.**
Należy wymienić wszystkie urządzenia stosowane do pomiaru temperatury i ciśnienia w sieci transportowej na potrzeby wyznaczania emisji z wycieków zgodnie z sekcją 22 załącznika IV do MRR.

Oznaczenie	Lokalizacja	Typ urządzenia pomiarowego	Oznaczenie urządzenia
ND1			
ND2			
ND3			
ND4			
ND5			
ND6			
ND7			
ND8			
ND9			
ND10			



Kliknij „+”, aby dodać więcej urządzeń pomiarowych

(d) **Odesłanie do bardziej szczegółowego opisu w stosownych przypadkach:**
W razie konieczności można przedstawić wykaz wymagany w lit. c) oraz bardziej szczegółowy opis w oddzielnym dokumencie, wykorzystując plik w formacie dopuszczanym przez właściwy organ. W takim przypadku należy w tym polu wprowadzić odesłanie do tego pliku, podając nazwę pliku i datę.

(e) **W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze zapobiegania wyciekom oraz wykrywania i ilościowego określania wycieków z sieci transportowych.**

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 informacyjnego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(f) **W przypadku sieci transportowych należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze gwarantującej, że CO2(e) jest przesyłany wyłącznie do instalacji posiadających ważne zezwolenie na emisję gazów cieplarnianych lub instalacji, w których wszystkie emisje CO2 lub N2O są skutecznie monitorowane i odnotowywane zgodnie z art. 49 i 50.**

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 informacyjnego (jeżeli dotyczy).	
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	

(g) **Jeżeli metoda B jest stosowana w odniesieniu do systemów rurociągów, należy w tym miejscu podać opis procedury stosowanej do zatwierdzania wyniku metody B w stosunku do metody A co najmniej raz w roku:**

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

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

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)	

(h) Jeżeli stosowana jest metoda B, należy w tym miejscu podać opis procedury stosowanej do wyznaczania emisji niezorganizowanych:

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)	

(i) Jeżeli stosowana jest metoda B, należy w tym miejscu podać opis procedury stosowanej do wyznaczania emisji uwolnionych:

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)	

19 Informacje mające znaczenie dla instalacji służących do geologicznego składowania CO2

Uwaga: W przypadku geologicznego składowania CO2 emisje z kompleksu składowania oraz uwalnianie CO2 do słupa wody trzeba monitorować tylko wtedy, gdy zostanie wykryty wyciek. Jeżeli nie wykryto wycieku, plan monitorowania może nie obejmować żadnych szczególnych przepisów dotyczących monitorowania. Dlatego niezwykle ważne jest, aby istniała procedura umożliwiająca natychmiastową reakcję w przypadku wykrycia wycieku. W takim przypadku plan monitorowania musi być niezwłocznie zaktualizowany. Należy podać szczegółowe informacje o stosowanej procedurze regularnej oceny adekwatności planu monitorowania. W tym celu należy wykorzystać pkt 19 lit. c) w arkuszu K_Zarządzanie i Kontrola.

(a) W stosownych przypadkach należy podać szczegółowe informacje o pisemnej procedurze w celu opisanie metodyki ilościowego określania wielkości emisji lub ilości CO2 uwalnianego do słupa wody z potencjalnych wycieków, a także stosowanej i ewentualnie dostosowanej metodyki ilościowego określania faktycznych emisji lub ilości CO2 uwalnianego do słupa wody z wycieków zgodnie z sekcją 23 załącznika IV.

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) W tym miejscu należy podać opis metodyki i procedur stosowanych w celu wyznaczenia wszelkich niezorganizowanych lub uwolnionych emisji, w tym z miejsc, w których prowadzone są operacje intensyfikacji wydobywania węglowodorów. Jeśli nie są stosowane metody oparte na pomiarach zgodnie z art. 41-46, trzeba podać uzasadnienie dotyczące nieracjonalnych kosztów.

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

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

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) W tym miejscu w stosownych przypadkach należy podać opis procedury stosowanej do wyznaczania niepewności emisji z wycieków w celu skorygowania wielkości emisji zgodnie z sekcją 23 ppkt B.3 załącznika IV do MRR.

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)	



Kliknij „+”, aby dodać więcej procedur

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO
W SZCZECINIE
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 66
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 roli 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
Zarząd Spółki	a. Zatwierdzania rocznego raportu na temat wielkości emisji, b. Zarządzania kompetencjami pracowników, w tym właściwym podziałem obowiązków i zapewnieniem szkoleń, c. Kontroli i nadzoru nad realizacją niniejszej Instrukcji.
Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE)	a. Nadzoru nad określeniem ilości zużytego gazu ziemnego wysokometanowego, b. Nadzoru nad poprawnością obliczenia wielkości emisji CO2 oraz sporządzeniem raportu rocznego na potrzeby weryfikacji systemu monitorowania, c. Nadzoru nad procesem weryfikacji emisji dwutlenku węgla, d. Nadzoru nad przeprowadzaniem oceny adekwatności planu monitorowania i zatwierdzaniem jej wyników, e. Nadzoru nad przeprowadzaniem oceny ryzyka, f. Nadzoru nad przeglądem wewnętrznym systemu monitorowania emisji CO2 i zatwierdzaniem jego wyników, g. Nadzoru nad archiwizowaniem dokumentów w procesie monitorowania emisji CO2, h. Nadzoru nad opracowaniem planu monitorowania oraz przygotowaniem procesu jego zmiany, i. Nadzoru nad całością procesu rozliczania ilości zużytych paliw w instalacji, j. Aktualizacji niniejszej Instrukcji.
Główny Inżynier ds. wytwarzania (TW)	a. Nadzoru nad określeniem ilości zużytego w agregatach diesla oleju napędowego i mocznika, b. Zarządzania kompetencjami pracowników, w tym właściwym podziałem obowiązków i zapewnieniem szkoleń.
Główny Specjalista ds. Mechanicznych (TM)	a. Pozyskiwania od Operatora dokumentacji dotyczącej rocznej atestacji chromatografu on-line gazu E, b. Posiadania dokumentacji z czynności kontrolnych układów pomiarowych gazu wysokometanowego E.
Główny Specjalista/Starszy Specjalista ds. ekonomiki produkcji (TE)	a. Obliczania ilości zużytego paliwa gazowego w instalacji, b. Przepływu danych i opracowania raportów miesięcznych zużytego paliwa gazowego w celu wyliczenia emisji CO2, c. Pozyskania danych dotyczących jakości gazu E z chromatografu on-line, d. Zamawiania paliwa gazowego (nominacje i renominacje), e. Kontroli ilości zakupionego i zużytego paliwa gazowego w instalacji, f. Archiwizowania dokumentów dotyczących zużytych paliw gazowych w procesie rozliczania wielkości emisji CO2.
Starszy Specjalista ds. ochrony środowiska	a. Obliczania wielkości emisji CO2 zgodnie z zatwierdzonym planem monitorowania oraz sporządzenia raportu rocznego na temat wielkości emisji, b. Dokonania oceny adekwatności planu monitorowania oraz przeglądu wewnętrznego systemu monitorowania emisji CO2, c. Przeprowadzenia procesu oceny ryzyka wraz z oceną jej wyników, d. Archiwizowania dokumentów w procesie monitorowania emisji CO2.
Specjalista ds. wytwarzania (TW)	a. Zamawiania oleju napędowego i mocznika, planowania dostaw oraz ich przyjmowania i rejestrowania, b. Opracowania rocznych raportów zużycia oleju napędowego i zużycia mocznika, c. Inwentaryzacji oleju napędowego i mocznika, d. Archiwizowania dokumentów dotyczących zużytego oleju napędowego i mocznika w procesie rozliczania wielkości emisji CO2.
Kierujący komórkami organizacyjnymi TE, TW, TM	Odpowiedzialni są za zapoznanie właściwych merytorycznie pracowników z treścią niniejszej Instrukcji w zakresie odpowiednim do pełnionych przez nich obowiązków.

(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. 69 ust. 3 lit. c) MRR.
Procedura ta powinna określać sposób przydzielania 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 niezależnie od rejestrowania i gromadzenia danych.

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Przydzielanie obowiązków związanych z monitorowaniem i raportowaniem emisji dwutlenku węgla odbywa się zgodnie ze strukturą organizacyjną Elektrowni, określoną w REGUL. 150000/B Regulamin Organizacyjny PGE Gryfino 2050 sp. z o.o. Szczegółowe zadania wydziałów wynikają z ich zakresu odpowiedzialności. Zakresy zadań poszczególnych komórek organizacyjnych zawarte są w Zakresie zadań komórek organizacyjnych / stanowisk samodzielnych PGE Gryfino 2050 sp. z o.o. Podział obowiązków odnoszących się do działań w zakresie przepływu danych i działań kontrolnych opisany został w poszczególnych rozdziałach Instrukcji monitorowania i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. Za nadzór nad kompetencjami pracowników odpowiedzialny jest kierujący wydziałem, który również jest odpowiedzialny za identyfikację potrzeb szkoleniowych i skierowanie pracowników na odpowiednie szkolenia.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE)
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
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 regulamej 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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Po zakończeniu weryfikacji zewnętrznej raportów rocznych, Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE) w porozumieniu z komórkami odpowiedzialnymi za monitorowanie i raportowanie, przeprowadza w każdym roku, ocenę adekwatności Planu Monitorowania. Działania w tym zakresie dotyczą przede wszystkim: - analizy zgodności z programami niepewności odnoszącymi się do ilości zużycia gazu ziemnego, wyznaczania wartości opalowej, wskaźników emisji, współczynnika utlenienia dla wszystkich paliw,

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

	•analiza kompletności danych dotyczących źródeł emisji i materiałów wsadowych, która obejmuje analizę zapisów zezwolenia pod kątem zgodności z obowiązującymi przepisami oraz ze stanem faktycznym instalacji (tj. źródeł emisji, które są objęte monitorowaniem). •oceny potencjalnych środków doskonalących stosowaną metodykę monitorowania, w której pod uwagę bierze się w szczególności zalecenia weryfikatora przedstawione w raporcie z weryfikacji oraz spostrzeżenia dotyczące stwierdzonych niezgodności wynikające z kontroli wewnętrznych.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE)
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	Nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	Nie dotyczy

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

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

FALSZ

Należy wybrać wartość „PRAWDA”, jeżeli w przypadku któregośkolwiek parametru 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 udoskołań zgodnie z art. 69 ust. 1. Należy zwrócić uwagę, że w niniejszej sekcji nie zwalnia się prowadzących instalacje z obowiązku przedkładania raportu dotyczącego udoskołań zgodnie z art. 69 ust. 4.

ii. Termin przedłożenia kolejnego raportu dotyczącego udoskołań 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 udoskołań 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 uznają 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 interakcji 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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Instrukcja zawiera szczegółowy opis w zakresie: - identyfikacji wszystkich paliw i strumieni emisji; - identyfikacji źródeł danych dotyczących działalności (zużycie paliw), - opisu ustalania parametrów jakościowych paliw i strumieni materiałów; - sposobu gromadzenia, przetwarzania i przechowywania danych wraz z podaniem niezbędnych wzorów obliczeniowych. Instrukcja podaje także sposoby uzupełnianie danych w przypadku awarii, powstałych luk.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska, Wydział ds. wytwarzania
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	Nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	Nie dotyczy
Wykaz źródeł danych pierwotnych	Wydział ds. Wytwarzania (TW), Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
Opis odpowiednich etapów przetwarzania odnoszących się do każdego określonego działania w zakresie przepływu danych	<p>Dostawy paliwa gazowego równają się zużyciu paliwa gazowego w instalacji odbiorcy końcowego (brak zbiorników magazynowych). Faktyczna ilość oraz parametry dostarczonego paliwa gazowego wyznaczone są przez przyrządy pomiarowe Operatora Systemu Przesyłowego zainstalowane w stacji redukcyjno-pomiarowej Gaz-System. Pracownik Wydziału TE poprzez System Wymiany Informacji (SWI) odczytuje ilości zużytego paliwa gazowego w poprzedniej dobie gazowej (06.00 – 06.00 dnia następnego) i umieszcza w dokumencie pn. Raport Paliwowy. Raport w wersji elektronicznej jest codziennie przesyłany do Starszego Specjalisty ds. ochrony środowiska.</p> <p>Partia paliwa gazu wysokometanowego (gaz typu E), dla której określa się: skład molowy, zawartość węgla pieniastkowego, kaloryczność, współczynnik utlenienia i wskaźnik emisji, jest zużyte miesięczne gazu odczytane z gazomierzy ultradźwiękowych należących do Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. zainstalowanych w stacji redukcyjno-pomiarowej Dolna Odra zainstalowany jest układ pomiarowy typu U3 z ciążkiem roboczym UP01-C1 i rezerwowym UP01-C2 wyposażony w gazomierz ultradźwiękowy (łącznie 4 szt) oraz układ pomiarowy typu U1 z ciążkiem roboczym UP02-C1 i obciążnikiem UP02-C2. Ciąg roboczy wyposażony w gazomierz rotorowy. Gaz E odbierany przez PGE Gryfino Dolna Odra jest mierzony na stacji redukcyjno-pomiarowej Dolna Odra należącej do OGP GAZ-SYSTEM.</p> <p>Pracownik Wydziału Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska (TE) sporządza Miesięczny raport zużycia gazu ziemnego i po zatwierdzeniu przez Głównego Inżyniera ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE) przekazuje do Starszego Specjalisty ds. ochrony środowiska.</p> <p>olej napędowy zużywany będzie w rezerwowych agregatach diesla. Jako reduktor w celu rozłożenia w katalizatorze SCR tlenu azotu zużywany będzie również mocznik. Określenie zużycia oleju napędowego i mocznika odbywać się będzie w oparciu o dostawy. Zbiorniki magazynowe oleju napędowego zostaną uzupełnione do maksimum, a faktyczne zużycie w okresie rozliczeniowym określane będzie przez Pracownika Wydziału ds. wytwarzania (TW) na zasadzie bilansowania przy założeniu, że zakupiona ilość odpowiada zużyciu za miniony okres od poprzedniego tankowania. Pracownik Wydziału ds. wytwarzania (TW) na podstawie dokumentów dostaw (dokument RW) dokonuje obliczeń zużytego w instalacji oleju napędowego. Pracownik Wydziału ds. wytwarzania (TW) sporządza za okres roku rozliczeniowego Raport zużycia oleju napędowego i po zatwierdzeniu przez Głównego Inżyniera ds. wytwarzania (TW) przekazuje do Starszego Specjalisty ds. ochrony środowiska (TE) do 7 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego. Zbiorniki magazynowe mocznika zostaną uzupełnione do maksimum, a faktyczne zużycie w okresie rozliczeniowym określane będzie przez Pracownika Wydziału ds. wytwarzania (TW) na zasadzie bilansowania przy założeniu, że zakupiona ilość odpowiada zużyciu za miniony okres od poprzedniego tankowania. Pracownik Wydziału ds. wytwarzania (TW) sporządza za okres roku rozliczeniowego Raport zużycia mocznika i po zatwierdzeniu przekazuje do Starszego Specjalisty ds. ochrony środowiska (TE) do 7 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego.</p>

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

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

Tytuł procedury	Instrukcja monitorowania i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Ocena ryzyka przeprowadzana jest przy użyciu narzędzia do przygotowania oceny ryzyka zamieszczonego na stronach internetowych Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami przez Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska (TE), przy współdziałaniu osób zaangażowanych w proces monitorowania danych podstawowych. Ocena ryzyka realizuje się zgodnie z zasadami „Przeprowadzanie oceny ryzyka w procesie monitorowania emisji CO ₂ ”, które stanowią załącznik (zał. 4) do niniejszej instrukcji. Aktualizacje / przegląd oceny wykonywane są okresowo co najmniej raz na rok, podczas których Starszy Specjalista ds. ochrony środowiska: - weryfikuje zastosowane kryteria oceny, - sprawdza, czy odpowiadają one rzeczywistej sytuacji w instalacji i dokonuje końcowej oceny ryzyka poprzez sporządzenie raportu na formularzu opublikowanym przez KOBIZE pn. „Wyniki oceny ryzyka”.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE) Starszy Specjalista ds. ochrony środowiska (TE) Wyznaczeni pracownicy wydziałów biorących udział w procesie monitorowania emisji CO ₂
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	Nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	Nie dotyczy

(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	Instrukcja monitorowania i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Zgodnie z Umową o przyłączenie do sieci przesyłowej nr 2019/JoP/K/23/PH z dnia 10.03.2020r., zawartej pomiędzy PGE Gryfino 2050 sp. z o.o. a Operatorem Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A., wszelkie czynności związane z jakością urządzeń pomiarowych leżą po stronie Operatora. PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. jest Odbiorcą bezpośrednio przyłączonym do systemu przesyłowego, w związku z czym mają zastosowanie przepisy Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Przesyłowego (IRIESP) dotyczące również przyrządów pomiarowych służących do rozłączania. Urządzenia pomiarowe zainstalowane w fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do sieci przesyłowej będą poddawane regularnym kontrolom metrologicznym przez akredytowane laboratorium lub służby właściciela urządzeń.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Inżynier ds. operacyjnych (TM)
Miejsce przechowywania danych	Wydział ds. operacyjnych (TM)
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 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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Każdy system informatyczny, wykorzystywany do zbierania lub przetwarzania danych wejściowych do obliczeń danych podstawowych, wykonywany zgodnie z postanowieniami niniejszej instrukcji, umożliwia: • kontrolę dostępu do systemu poprzez nadawanie ograniczonych praw do korzystania z systemu, • okresowe sporządzanie kopii zapasowych, • odzyskiwanie danych. Każdy system informatyczny, o którym mowa powyżej jest utrzymywany w sposób zapewniający ciągłość jego działania oraz posiada zabezpieczenia na wypadek wystąpienia nieprzewidywalnych zdarzeń, które uniemożliwiły jego działanie lub spowodowałyby jego awarie.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Specjalista/Starszy Specjalista ds. ekonomiki produkcji (TE)
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Co najmniej jeden raz do roku przed weryfikacją raportów rocznych emisji CO ₂ wykonywany jest wewnętrzny przegląd metodologii monitorowania w obszarze CO ₂ . Starszy Specjalista ds. ochrony środowiska (TE) jest odpowiedzialny za całość działań związanych z planowaniem, przeprowadzeniem i raportowaniem wewnętrznych przeglądów. Celem przeglądu jest dokonanie ostatecznej oceny, czy zebrane dane (dowody) są dokładne i wystarczające dla zidentyfikowania niezgodności, nieprawidłowości. W trakcie przeglądu wewnętrznego weryfikowane są następujące informacje: • Zapisy dotyczące instalacji pod kątem ich aktualności. • Zapisy dotyczące zakresu odpowiedzialności, określonej niniejszą instrukcją. • Realizacja działań kontrolnych prowadzonych przez poszczególne osoby z zdefiniowane niniejszą instrukcją. • Ścieżka przepływu danych pod kątem zgodności z rzetelnością i zapisami niniejszej instrukcji Z przeprowadzonego przeglądu wewnętrznego Starszy Specjalista ds. Ochrony Środowiska (TE) sporządza „Notatkę z przeglądu wewnętrznego metodyki monitorowania w obszarze CO ₂ ” i przekazuje ją do zaawizowania i wyznaczenia ścieżki dalszego postępowania w przypadku zidentyfikowania niezgodności lub potrzeb udoskonalenia. Głównemu Inżynierowi ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE).

	Za przeprowadzenie kontroli oraz wyznaczenie osoby odpowiedzialnej odpowiadają kierujący właściwych komórek organizacyjnych. Sprawdzeniu podlega 100% danych z danego miesiąca. Kierujący komórką organizacyjną, w której dokonywane są wyliczenia związane z monitorowaniem i raportowaniem emisji CO2 w tym sporządzenie stosownych zestawień, sprawozdań, raportów zapewnia aby podane dane były sprawdzone w zakresie poprawności wyliczeń i poprawności przenoszonych danych, a stosowne dokumenty podpisane przez osobę sporządzającą oraz sprawdzającą. Dane pochodzące z urządzeń bez właściwego nadzoru (brak ważnej legalizacji), zawierające błędy, pomyłki, zafalszowania lub w sposób istotny odbiegające od zakresu typowego lub uzasadnionego działalnością historyczną itp. należy odrzucić
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Starszy Specjalista ds. ochrony środowiska (TE) Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE)
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
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. 69 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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	<p>W przypadku wykrycia, w wyniku działań związanych z przeglądem i walidacją danych, braku danych lub wartości naruszającej zastrzeżenia, mogących mieć wpływ na wielkość emisji, osoba stwierdzająca podejmuje odpowiednie kroki w celu uniknięcia niedoszacowania wielkości emisji.</p> <p>Korekty i działania naprawcze przeprowadzane są w przypadku wystąpienia:</p> <ul style="list-style-type: none"> nieprawidłowości w postaci pominiętych danych, wystąpienia niereprezentatywnych, zafalszowanych lub błędnych danych; niewłaściwie funkcjonujących działań w zakresie przepływu danych i działań kontrolnych, stwierdzonych podczas przeglądów wewnętrznych; zaleceń weryfikatora, przedstawionych w raportach z weryfikacji; zaleceń przeprowadzonej oceny ryzyka; awarii urządzeń pomiarowych. <p>W przypadku stwierdzenia, w wyniku przeprowadzonego przeglądu wewnętrznego, nieskuteczności działań w zakresie przepływu danych, systemu kontroli lub jego niewspółmierność do zidentyfikowanego ryzyka, Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE) określa konieczne do podjęcia działania naprawcze w celu uniknięcia niedoszacowania wielkości emisji i udoskonalenia systemu kontroli.</p> <p>Na działania naprawcze składają się:</p> <ul style="list-style-type: none"> identyfikacja niezgodności; ustalenie przyczyny niezgodności; ustalenie działań naprawczych i ocena ich skutków; wdrożenie działań naprawczych.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE)
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Umowy z wykonawcą powinny zawierać szczegółowe wymagania dotyczące poszczególnych procesów, zapewniające ich realizację w sposób uwzględniający ryzyko niedołączenia i ryzyko zawodności systemów kontroli wewnętrznej.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Główny Inżynier ds. kontroli eksploatacji i ochrony środowiska (TE)
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony 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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w stosownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	<p>W przypadku awarii lub niepoprawnej pracy urządzeń ciągu pomiarowego roboczego do rozliczenia należy wykorzystać dane z urządzenia/ciągu pomiarowego kontrolnego.</p> <p>Zasady przeprowadzania korekty błędnych wskazań objętości gazu za okres trwania błędu oraz prowadzenia rozliczeń w przypadku, gdy wystąpił brak pomiaru paliwa gazowego, zamieszczone zostały w Standardzie Technicznym ST-IGG-0202:2014 „Pomiary i rozliczenia paliwa gazowego”, opracowanym przez Izbę Gospodarczą Gazownictwa.</p> <p>W przypadku awarii chromatografu trwającej do piętnastu (15) dni, ciepło spalania, przyjmowane do rozliczeń będzie wynikać z ostatniej poprawnej analizy wykonanej przez chromatograf, jako wartość stała.</p> <p>W przypadku awarii chromatografu trwającej dłużej niż piętnaście (15) dni, do określania ciepła spalania zostanie wykorzystany obszar chromatograficzny właściwy w danej sytuacji ruchowej w sieci przesyłowej OSP, uzgodniony przez strony Porozumienia, wyznaczony zgodnie z przepisami Rozporządzenia systemowego</p>
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska, Wydział ds. Wytwarzania
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska, Wydział ds. Wytwarzania
Nazwa stosowanego systemu informatycznego (jeżeli dotyczy).	Nie dotyczy
Wykaz norm EN lub innych zastosowanych norm (jeżeli dotyczy)	Nie dotyczy

URZĄD MARSZAŁKOWSKI
WOCIEWOZITWA ZAGRODNIOPOMORSKIEGO
W SZCZECINIE
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 40
70-421 Szczecin

(h) Należy podać szczegółowe informacje o stosowanych procedurach zarządzania prowadzeniem rejestru i dokumentacją zgodnie z art. 69 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 i raportowania emisji dwutlenku węgla z instalacji PGE Gryfino Dolna Odra sp. z o.o. na potrzeby handlu uprawnieniami do emisji
Oznaczenie procedury	INST 150001/B
Oznaczenie schematu (w słownych przypadkach)	Nie dotyczy
Krótki opis procedury	Nadzór nad archiwizacją dokumentów w tym w odniesieniu do danych i informacji przewidzianych w załączniku IX do MRR prowadzony jest przez kieniących komórkami odpowiedzialnymi za dany proces. Szczegółowe zapisy oraz wyszczególnienie dokumentacji, która musi być archiwizowana znajdują się w poszczególnych punktach procedury. Zgodnie z zapisami procedury dane i informacje związane z procesem monitorowania powinny być odpowiednio opisane, przechowywane w miejscu bezpiecznym, zamkniętym na klucz i dostępne wtedy kiedy są potrzebne i tam gdzie są potrzebne dla prawidłowego przepływu danych i działań kontrolnych. Systemy informatyczne nie stanowią bazy danych źródłowych. Stosowane mogą być jedynie jako arkusze kalkulacyjne lub dla przesyłu informacji.
Stanowisko lub departament odpowiedzialne za wdrożenie procedury oraz za pozyskane dane	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
Miejsce przechowywania danych	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony 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.

Ocena ryzyka.xls

(ii) Czy organizacja posiada udokumentowany system zarządzania środowiskowego?

Nie

(k) Jeżeli dany system zarządzania środowiskiem jest certyfikowany przez akredytowaną organizację, należy podać odpowiednią normę, np. ISO14001, EMAS itd.

n.d.

23 Wykaz zastosowanych definicji i skrótów

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

Skrót	Definicja
TE	Wydział Kontroli Eksploatacji i Ochrony Środowiska
TW	Wydział ds. Wytwarzania
TM	Wydział ds. Operacyjnych

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
1	OCENA NIEPEWNOŚCI UKŁADU POMIAROWEGO ILOŚCI GAZU E dla PGE GRYPINO DOLNA ODRA Sp. z o.o. docelów rozliczenia emisji rocznej dwutlenku węgla ze strumienia gazu E
2	Ocena ryzyka_luty 2025
3	Schemat blokowy strumieni materiałów wsadowych_luty 2025

25 Dalsze procedury



Kliknij „+”, aby dodać więcej 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

