



*Konferencja na temat
Systemu Handlu Uprawnieniami do
Emisji Gazów Cieplarnianych*

Krajowa baza o emisjach gazów
cieplarnianych i innych substancji

Kielce, 16.11.2011 r.

Krystian **GRZYBOWSKI**
Ewelina **MIELCZAREK**

I.

- Ustawa z dnia 17 lipca 2009r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji

II.

- Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

III.

- Podsumowanie raportowania do Krajowej bazy za 2010 rok

IV.

- Błędy w raportach

V.

- Rola Krajowej bazy w systemach sprawozdawczych i ujednolicenie systemów

**Ustawa z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów
cieplarnianych i innych substancji
(Dz. U. Nr 130, poz. 1070, Nr 215, poz. 1664 i Nr 249, poz. 1657)**

art. 1.

1. Ustawa określa:

- 1) zadania Krajowego ośrodka bilansowania i zarządzania emisjami,
- 2) zasady funkcjonowania Krajowego systemu bilansowania i prognozowania emisji;

art. 3.

1. Tworzy się Krajowy ośrodek bilansowania i zarządzania emisjami.
2. Do zadań Krajowego ośrodka należy:
 - 1) wykonywanie zadań związanych z funkcjonowaniem Krajowego systemu bilansowania i prognozowania emisji, w tym prowadzenie Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji;
 - 2) (...);
 - 6) sporządzanie raportów i prognoz dotyczących wielkości emisji gazów cieplarnianych i innych substancji;
 - 7) opracowywanie metodyki ustalania wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów instalacji lub aktywności oraz metodyki wyznaczania wskaźników emisji na jednostkę wyprodukowanego towaru, zużytego paliwa lub surowca;
 - 8) opracowywanie wskaźników emisji na jednostkę wyprodukowanego towaru, zużytego paliwa lub surowca;
 - 9) (...)

art. 3.

3. Krajowy ośrodek sporządza także zestawienia w szczególności na potrzeby:
 - 1) statystyki publicznej;
 - 2) systemu opłat za wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza;
 - 3) systemu bilansowania emisji gazów cieplarnianych;
 - 4) systemu bilansowania emisji dwutlenku siarki i tlenków azotu z dużych źródeł spalania;
 - 5) sprawozdawczości w ramach wspólnotowego systemu handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych;
 - 6) bieżącej oceny jakości powietrza.
4. Krajowy ośrodek może także sporządzać, na podstawie informacji zawartych w Krajowej bazie o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, inne zestawienia na potrzeby wykonywanych analiz modelowych oraz opracowań na potrzeby organów administracji publicznej, a także branżowych organizacji samorządu gospodarczego i organizacji pracodawców.

art. 6.

1. Tworzy się **Krajowy system bilansowania i prognozowania emisji**, w ramach którego są gromadzone, przetwarzane, szacowane, prognozowane, bilansowane i zestawiane informacje o emisjach.
2. **Krajowy system** obejmuje informacje o:
 - 1) wielkościach emisji gazów cieplarnianych i innych substancji wprowadzanych do powietrza przez podmioty korzystające ze środowiska;
 - 2) wielkościach produkcji oraz charakterystyce surowców i paliw towarzyszących emisjom gazów cieplarnianych i innych substancji;
 - 3) środkach technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji;
 - 4) wielkościach emisji zredukowanej i emisji unikniętej w wyniku realizacji przedsięwzięć realizowanych przez podmioty korzystające ze środowiska oraz terminach osiągnięcia tych redukcji;
 - 5) planowanych terminach uruchomienia nowych przedsięwzięć oraz wielkości emisji gazów cieplarnianych i innych substancji wprowadzanych do powietrza z tych przedsięwzięć;
3. Informacje, o których mowa w ust. 2 gromadzi się w Krajowej bazie, którą prowadzi Krajowy Ośrodek.

art. 7

1. Podmiot korzystający ze środowiska sporządza i wprowadza do Krajowej bazy, w terminie do końca lutego każdego roku, raport zawierający informacje wskazane w art.6 ust. 2 pkt 1-5, dotyczące poprzedniego roku kalendarzowego.
2. W przypadku gdy obowiązek sporządzenia i wprowadzenia raportu jest związany z eksploatacją instalacji, podmiotem obowiązany do sporządzenia i wprowadzenia raportu jest prowadzący instalację.
3. Wielkości emisji ustala się na podstawie prowadzonych pomiarów lub na podstawie informacji o wielkości produkcji, zużyciu paliw lub surowców i odpowiadających tym wielkościom wskaźników emisji.

art. 59

Pierwszy raport, o którym mowa w art. 7 ust. 1, podmiot korzystający ze środowiska sporządza za rok 2010 i wprowadza do Krajowej bazy w terminie do końca lutego 2011r.

Z uwagi na to, iż:

- ✓ weryfikacja raportów rocznych została „przesunięta” na KOBiZE (liczbę PKZŚ szacuje się na 200 000) – weryfikacja do dnia 15 marca,
- ✓ zgodnie z art. 8 ust. 2 ustawy: w przypadku gdy z informacji zawartych w raportach dotyczących instalacji, których eksploatacja wymaga **pozwolenia zintegrowanego albo pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza**, wynika, że wielkość emisji którejkolwiek z substancji różni się od podanej w poprzednim roku o więcej niż 10% i nie wynika to ze zmniejszenia produkcji w takiej samej proporcji, KOBiZE przekazuje WIOŚ w terminie do dnia 15 kwietnia każdego roku raporty dotyczące tych instalacji w celu dokonania oceny informacji w nich zawartych,
- ✓ sprzężenie wykazu opłatowego z raportem rocznym do Krajowej bazy zostało przesunięte o 2 lata,

... zaproponowano zmianę przepisów ustawy *o systemie zarządzania emisjami*, zgodnie z którą podmiotami objętymi obowiązkiem składania raportu do Krajowej bazy będą **prowadzący instalacje eksploatujący na terenie zakładu co najmniej jedną instalację wymagającą *pozwolenia zintegrowanego* lub *pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza*.**

Kierownictwo Ministerstwa Środowiska zaakceptowało propozycję Krajowego ośrodka polegającą na czasowym ograniczeniu liczby podmiotów sprawozdających się do Krajowej bazy **w pierwszych 2 latach sprawozdawczych** – raporty do Krajowej bazy będą pochodziły **tylko od prowadzących instalacje, którzy na terenie zakładu eksploatują co najmniej jedną instalację wymagającą *pozwolenia zintegrowanego* lub *pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza*** i od takich jedynie podmiotów KOBiZE wymaga założenia konta w Krajowej bazie i wprowadzenia raportu za 2010 rok dotyczącego **wszystkich instalacji** eksploatowanych na terenie zakładu.

Podmioty, które na terenie swoich zakładów eksploatują **wyłącznie** instalacje nie wymagające *pozwolenia zintegrowanego* albo *pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza* lub **posiadające jedynie środki transportu, maszyny robocze:**

- ☐ nie wprowadzają raportu do Krajowej bazy za pomocą konta w Krajowej bazie (poprzez system informatyczny), ale
- ☐ mogą przekazywać raport w uproszczony sposób, wypełniając formularz w formacie Excel pobrany ze strony internetowej Krajowej bazy.

Uproszczony raport w formie formularza Excel złożyć może:

- ☐ podmiot, który zarejestrowane ma w Krajowej bazie te swoje zakłady, na terenie których eksploatowane są instalacje wymagające *pozwolenia zintegrowanego* albo *na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza* – dla reszty swoich zakładów oraz dla środków transportu, maszyn roboczych;
- ☐ podmiot, który eksploatuje na terenie zakładu wyłącznie instalacje niewymagające *pozwolenia zintegrowanego* albo *na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza* lub posiada jedynie środki transportu, maszyny robocze.

Ścieżki raportowania

- Prowadzący instalacje, który na terenie zakładu eksploatuje co najmniej jedną instalację wymagającą *pozwolenia zintegrowanego* lub *pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza*

Roczny raport o emisjach ze wszystkich instalacji na terenie zakładu

- Krajowa baza

Konto dla zakładu

- PKzŚ, który eksploatuje na terenie zakładu wyłącznie instalacje niewymagające *pozwolenia zintegrowanego* albo na *wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza*, posiada jedynie środki transportu, maszyny robocze

Roczny raport o emisjach ze wszystkich instalacji i urządzeń eksploatowanych przez PKzŚ

- Krajowa baza

Uproszczony formularz elektroniczny

art. 7

- 7. Minister właściwy ds. środowiska określi, w drodze rozporządzenia, wzór formularza raportu oraz sposób jego wprowadzania do Krajowej bazy, kierując się potrzebą zapewnienia sprawnego funkcjonowania bazy oraz jednolitości i kompletności danych zawartych w bazie.**

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA z dnia 28 grudnia 2010r. w sprawie wzoru formularza raportu oraz sposobu jego wprowadzania do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U z 2011r. Nr 3, poz. 4).

Data ogłoszenia: 2011-01-04

Data wejścia w życie: 2011-01-12

Rozporządzenie o wzorze raportu do Krajowej bazy

Dziennik Ustaw Nr 3

— 262 —

Poz. 4

4

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia 28 grudnia 2010 r.

w sprawie wzoru formularza raportu oraz sposobu jego wprowadzania do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Na podstawie art. 7 ust. 7 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz. U. Nr 130, poz. 1070, Nr 215, poz. 1664 i Nr 249, poz. 1657) zarządza się, co następuje:

§ 1. Rozporządzenie określa:

- 1) wzór formularza raportu, o którym mowa w art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji, zwanego dalej „raportem”;
- 2) sposób wprowadzania raportu do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji, zwanej dalej „Krajową bazą”.

§ 2. Wzór formularza raportu jest określony w załączniku do rozporządzenia.

9) adres poczty elektronicznej osoby wypełniającej formularz rejestracyjny.

3. Formularz rejestracyjny przesyła się do Krajowego ośrodka bilansowania i zarządzania emisjami, zwanego dalej „Krajowym ośrodkiem”, w postaci elektronicznej, za pośrednictwem strony internetowej, o której mowa w ust. 1, oraz w formie pisemnej.

4. Do formularza rejestracyjnego przesyłanego w formie pisemnej dołącza się oryginały albo kserokopie potwierdzone za zgodność z oryginałem:

- 1) odpisu z Krajowego Rejestru Sądowego, nie starszego niż 3 miesiące — w przypadku podmiotów zarejestrowanych w tym rejestrze;
- 2) zaświadczenia o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej — w przypadku osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą;

1. Na podstawie informacji zawartych w Krajowej bazie Krajowy ośrodek przygotowuje i przekazuje ministrowi właściwemu do spraw środowiska krajowy raport o wielkościach emisji gazów cieplarnianych i innych substancji za rok poprzedni, w terminie do dnia 30 września każdego roku.
2. Krajowy raport o wielkościach emisji gazów cieplarnianych i innych substancji obejmuje:
 - 1) bilans emisji sporządzony na podstawie raportów zawartych w Krajowej bazie,
 - 2) bilans emisji sporządzony na podstawie informacji, o których mowa w art. 7 ust. 8 (emisja uniknięta i zredukowana ze względu na przedsięwzięcia realizowane przy wsparciu ze środków publicznych; informacje przekazane do KOBiZE przez NFOŚiGW, powiaty, gminy, dysponentów środków publicznych, o których mowa w art. 5 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 27 sierpnia 2009 r. o finansach publicznych (Dz. U. Nr 157, poz. 1240)).

**Raport wprowadza się do Krajowej bazy, odrębnie dla każdego zakładu,
poprzez stronę internetową <http://krajowabaza.kobize.pl>,
za pośrednictwem elektronicznego konta.**

Aby zapewnić sprawne i skuteczne przejście ścieżki rejestracyjnej, już w czerwcu 2010 roku KOBiZE zapewniło możliwość zarejestrowania się i utworzenia konta w Krajowej bazie.

Rejestrację należy rozpocząć od wypełnienia FORMULARZA REJESTRACYJNEGO (Wniosku o utworzenie konta w Krajowej bazie) oddzielnie dla każdego zakładu, na terenie którego eksploatowana jest choć jedna instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego albo pozwolenia na wprowadzanie pyłów lub gazów do powietrza, znajdującego się w zakładce *Rejestracja* i przesać go drogą elektroniczną do KOBiZE (poprzez aktywację pola „Zarejestruj”), a następnie złożyć WNIOSEK w formie pisemnej na adres KOBiZE.

Konto w Krajowej bazie może być utworzone wyłącznie na podstawie Formularza Rejestracyjnego dostępnego na stronie internetowej <http://www.krajowabaza.kobize.pl> i Wniosku wygenerowanego na podstawie danych wprowadzonych do Formularza Rejestracyjnego.

FORMULARZ REJESTRACYJNY zawiera:

1) nazwę podmiotu składającego wniosek o utworzenie konta w Krajowej bazie;

Należy podać nazwę zgodną z nazwą zawartą w Krajowym Rejestrze Sądowym, ewidencji działalności gospodarczej albo w innym rejestrze umożliwiającym weryfikację danych podmiotu.

2) numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON), numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numer w Krajowym Rejestrze Sądowym (KRS) – o ile zostały nadane;

W przypadku gdy podmiotowi nie zostały nadane ww. numery należy zaznaczyć pole „brak”

3) imiona i nazwiska osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu;

Imiona i nazwiska osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu (maksymalnie 3 osoby). W przypadku spółek prawa handlowego - zgodnie z KRS albo umową spółki, w przypadku osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą – te osoby, w przypadku spółek cywilnych – wspólnicy spółki. Możliwe jest wskazanie także innych osób posiadających właściwe pełnomocnictwo (w takim przypadku należy do wniosku dołączyć stosowne pełnomocnictwo).

FORMULARZ REJESTRACYJNY zawiera:

4) nazwę i dane adresowe zakładu;

Należy wpisać dane Zakładu, na terenie którego znajdują się instalacje powodujące emisje gazów cieplarnianych i innych substancji do powietrza. Jako nazwę zakładu należy podać np. nazwę oddziału (Oddział w Sosnowcu), nazwę obiektu (Elektrociepłownia X, Składowisko odpadów w Y, Ferma drobiu w Z).

5) zakres korzystania ze środowiska w zakładzie;

Należy zaznaczyć czy w Zakładzie ma miejsce wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, czy z zakładu odprowadzane są ścieki do wód lub do ziemi, czy pobierana jest woda podziemna lub powierzchniowa z ujęć własnych, czy składowane są odpady (dotyczy składowisk).

6) dane najwyżej dwóch osób upoważnionych, które uzyskają dostęp do konta w Krajowej bazie obejmujące imię, nazwisko, stanowisko służbowe, serię i numer dowodu tożsamości albo innego dokumentu potwierdzającego tożsamość, PESEL – jeżeli został nadany, służbowy numer telefonu i faksu oraz adres do korespondencji, w tym adres poczty elektronicznej;

FORMULARZ REJESTRACYJNY zawiera:

- 8) imię i nazwisko osoby wypełniającej formularz rejestracyjny;**
- 9) adres poczty elektronicznej i numer telefonu osoby wypełniającej formularz rejestracyjny;**

Należy uzupełnić dane osoby wprowadzającej, w imieniu podmiotu, dane do Formularza Rejestracyjnego.

Należy podać adres poczty elektronicznej osoby wypełniającej formularz, na który zostanie przesłane powiadomienie o pozytywnym zweryfikowaniu Formularza Rejestracyjnego i adres strony internetowej służący do rozpoczęcia procesu aktywacji Wniosku.

W odpowiedzi na przesłany **Formularz Rejestracyjny** system wysyła na adres e-mail osoby wypełniającej formularz wiadomość z aktywującym adresem strony internetowej. Adres ten służy do rozpoczęcia procesu aktywacji Wniosku. Otwierając w przeglądarce otrzymany adres URL albo klikając w link następuje przejście do etapu aktywacji Wniosku.

Do **Wniosku** należy dołączyć oryginały albo kserokopie potwierdzone za zgodność z oryginałem następujących dokumentów:

- ✓ aktualnego odpisu z Krajowego Rejestru Sądowego, nie starszego niż 3 miesiące (w przypadku spółek prawa handlowego);
- ✓ zaświadczenia o wpisie do ewidencji działalności gospodarczej (w przypadku osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą);
- ✓ umowy spółki cywilnej w celu weryfikacji prawidłowości reprezentacji (w przypadku osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą w formie spółki cywilnej);
- ✓ zaświadczenia potwierdzającego nadanie numeru REGON, a jeżeli numer taki nie został nadany – zaświadczenia o wpisie do innego rejestru umożliwiającego weryfikację danych podmiotu (np. zaświadczenia o wpisie do ewidencji producentów z Agencji Restrukturyzacji i Modernizacji Rolnictwa – w przypadku osób fizycznych prowadzących działalność rolniczą lub ogrodniczą).

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Raport wprowadza się przez wypełnienie formularza raportu, w trybie bezpośredniego połączenia z siecią teleinformatyczną, po zalogowaniu się na konto w Krajowej bazie, za pomocą identyfikatora (loginu) i hasła dostępu.



KRAJOWA BAZA O EMISJACH GAZÓW CIEPLARNIANYCH I INNYCH SUBSTANCJI

[Raportowanie](#) | [O Krajowej bazie](#) | [Aktualności](#) | [Instrukcje/poradniki](#) | [Wyjaśnienia](#) | [Prawo](#) | [Najczęściej zadawane pytania](#) | [Regulamin](#) | [Zadaj pytanie](#) | [Kontakt](#)

Logowanie do systemu zbierania informacji

[Rejestracja](#)

Login :

Hasło :

Nie pamiętasz hasła ? [Przypomnij hasło](#)

[Zaloguj do systemu](#)

Dla "małych" podmiotów

[Formularz dla "małych" podmiotów](#)

- [Uproszczenie - WAŻNE DLA "MAŁYCH" PODMIOTÓW](#)

Krajowa baza o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

KOBIZE © 2010-2011

Wprowadzanie danych po zalogowaniu do Krajowej bazy podzielone jest na dwa główne etapy:

Pierwszy etap to uzupełnienie informacji o:

1. prowadzącym instalację,
2. właścicielu instalacji,
3. spółce dominującej,
4. zakładzie.

Zakładka DANE IDENTYFIKACYJNE

Drugi etap obejmuje informacje o:

1. instalacjach i źródłach,
2. emitorach,
3. środkach technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji,
4. wielkości i zdolności produkcji,
5. wielkości emisji,
6. pozwoleniach, zezwoleniach, zgłoszeniach,
7. planowanych przedsięwzięciach.

Zakładka RAPORT

Wnioski aktualizacyjne

Dane identyfikacyjne **Wnioski dla zakładu** Raporty Wybrany zakład: **Rafineria KOBIZE -** Wybierz inny

Wnioski dla zakładu

Lista wniosków dla zakładu "Rafineria KOBIZE "

[+ Złóż nowy wniosek](#)

Lp.	Numer	Rodzaj	Status	Data utworzenia	Akcja
1	00002298	Utworzenie konta w Krajowej bazie		15-01-2011 01:56:33	

Pobierz formularz aktualizacyjny ✕

aktualizacja danych	Pobierz
usunięcie upoważnionego przedstawiciela	Pobierz
dodanie upoważnionego przedstawiciela	Pobierz
zamknięcie zakładu	Pobierz

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Po wprowadzeniu danych w zakładce „DANE IDENTYFIKACYJNE” należy przejść do zakładki „RAPORTY”, w której dodaje się nowy raport dla danego okresu sprawozdawczego.



KRAJOWA BAZA O EMISJACH GAZÓW CIEPLARNIANYCH I INNYCH SUBSTANCJI

Zalogowany jako:



Ustawienia



Wyloguj

[Raportowanie](#) | [O Krajowej Bazie](#) | [Aktualności](#) | [Instrukcje/poradniki](#) | [Wyjaśnienia](#) | [Prawo](#) | [Najczęściej zadawane pytania](#) | [Regulamin](#) | [Zadaj pytanie](#)

Dane identyfikacyjne

Raporty

Wybrany zakład:

Wybierz inny

Raporty

Lista raportów

+ Dodaj raport

Lp.	Okres sprawozdawczy od	Okres sprawozdawczy do	Akcja
Aktualnie nie ma raportów			

Raporty wysłane

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Dane identyfikacyjne	Wnioski dla zakładu	Raporty	Wybrany zakład: Rafineria KOBIZE -	Wybierz inny
----------------------	---------------------	----------------	---	--------------

Raporty

Lista raportów

 Dodaj raport

Nowy raport

Okres raportu

Oznaczenie *

Data rozpoczęcia okresu sprawozdawczego: - ▾ / - ▾ / - ▾  *

Data zakończenia okresu sprawozdawczego: - ▾ / - ▾ / - ▾  *

* - pola obowiązkowe

 **Zapisz dane** lub [Anuluj](#)

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Lista raportów

 Dodaj raport

Lp.	Oznaczenie	Okres sprawozdawczy		Wyślij	Pobierz	Akcja
1	2010 (korekta nr 6.)	01.01.2010 - 31.12.2010				 

Raporty wysłane

Lp.	Oznaczenie	Okres sprawozdawczy	Data wysłania	Osoba wysyłająca	Pobierz	Akcja
1.	2010	01.01.2010 - 31.12.2010	2011-04-29 09:31:52	dhd fghdf hdfgh	 	
2.	2010 (korekta nr 1.)	01.01.2010 - 31.12.2010	2011-07-18 10:58:44	dhd fghdf hdfgh	 	



Instytut Ochrony Środowiska / Institute of Environmental Protection
Krajowy Ośrodek Bilansowania i Zarządzania Emisjami / The National Centre for Emissions Management

POTWIERDZENIE WPROWADZENIA ROCZNEGO RAPORTU DO KRAJOWEJ BAZY O EMISJACH GAZÓW CIEPLARNIANYCH I INNYCH SUBSTANCJI

Nazwa podmiotu:	test
REGON:	brak
Nazwa zakładu:	Rafineria KOBIZE
Numer identyfikacyjny zakładu:	
Oznaczenie raportu:	2010
Okres sprawozdawczy:	01.01.2010 - 31.12.2010
Osoba wysyłająca raport:	dhdfghdf hdfgh
Data wysłania raportu:	29.04.2011

Wprowadzanie danych dotyczących INSTALACJI zlokalizowanych na terenie zakładu.

1. W raporcie należy wyszczególnić wszystkie instalacje zlokalizowane na terenie zakładu:
 - posiadające pozwolenie zintegrowane,
 - posiadające pozwolenie na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza,
 - inne, których eksploatacja powoduje wprowadzenie gazów lub pyłów do powietrza.
2. Jeżeli faktycznie ze wszystkich instalacji eksploatowanych na terenie zakładu nie występuje emisja żadnej substancji (lub grup substancji) określonych w załączniku do ustawy, zakład taki, jeżeli na jego terenie eksploatowana jest co najmniej jedna instalacja wymagająca pozwolenia zintegrowanego lub pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, powinien wprowadzić raport do Krajowej bazy oraz informacje o strukturze technologicznej, produkcji, decyzjach, przedsięwzięcia.

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Raport za okres od 01-01-2010 do 31-12-2010 (zmień)

Struktura technologiczna

Lista instalacji

Lista emitorów

Lista środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji

Produkcje i przetwarzanie

Emisje

Decyzje

Zgłoszenia

Przedsięwzięcia

Lista instalacji

[+ Dodaj instalację](#)

Lp.	Oznaczenie	Rodzaj	Źródła	Akcja
1.	"Kotłownia" - Wydobywanie innych kopalin ze złoża metodą odkrywkową	Wydobywanie innych kopalin ze złoża metodą odkrywkową	-	 
2.	"suszarnia wysłoków" - suszarnia wysłoków	suszarnia wysłoków	1. suszarka [1]	 
3.	"1" - Instalacja do produkcji nawozów fosforowych, azotowych lub potasowych (nawozów prostych lub złożonych)	Instalacja do produkcji nawozów fosforowych, azotowych lub potasowych (nawozów prostych lub złożonych)	-	 
4.	"Instalacja 1" - Instalacja do powierzchniowej obróbki metali i tworzyw sztucznych z wykorzystaniem sprężonego powietrza	Instalacja do powierzchniowej obróbki metali i tworzyw sztucznych z wykorzystaniem sprężonego powietrza	-	 

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Raport za okres od 01-01-2010 do 31-12-2010 (zmień)

Struktura technologiczna

Lista instalacji

Lista emitorów

Lista środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji

Produkcje i przetwarzanie

Emisje

Decyzje

Zgłoszenia

Przedsięwzięcia

Nowa instalacja

Dane instalacji

Lista źródeł

Sektor

Rodzaj instalacji

Kod rodzaju działalności ETS

Kod ETS

Numer KPRU

PL

OS

Oznaczenie

Kod PKD

Nazwa działalności

Data oddania do użytkowania

Data nabycia instalacji

Zmiany dokonane w instalacji w okresie sprawozdawczym mające wpływ na wielkość emisji

Czas pracy w okresie sprawozdawczym

ogółem

w warunkach normalnych

w warunkach odbiegających od normalnych 0

Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym

Data zakończenia eksploatacji

Forma zakończenia eksploatacji

* - pola obowiązkowe

Wprowadzanie danych dotyczących INSTALACJI zlokalizowanych na terenie zakładu.

4. Dla każdej wprowadzanej instalacji należy podać:
- Kod rodzaju działalności E-PRTR (jeżeli instalacja podlega sprawozdawczości E-PRTR)
 - Kod rodzaju działalności ETS i nr KPRU (jeżeli instalacja objęta jest wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji)
 - Kod PKD przeważającego rodzaju działalności wykonywanego w instalacji – według Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007)
 - Datę oddania do użytkowania
 - Datę nabycia instalacji
 - Zmiany dokonane w instalacji w okresie sprawozdawczym mające wpływ na wielkość emisji
 - Informacje dotyczące czasu pracy instalacji w okresie sprawozdawczym
 - Informacje o zakończeniu eksploatacji instalacji w okresie sprawozdawczym
 - Ewentualne dodatkowe parametry charakteryzujące instalację

Wprowadzanie danych dotyczących INSTALACJI zlokalizowanych na terenie zakładu.

3. Zidentyfikowane na terenie zakładu instalacje należy przyporządkować do odpowiednich sektorów i rodzajów instalacji.

	Sektor		Rodzaj instalacji
1	Sektor energetyczny	1	Instalacja do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych
2	Produkcja i obróbka metali	2	Instalacja do produkcji wapna w piecach obrotowych
3	Przemysł mineralny	3	Instalacja do produkcji tlenku magnezu
4	Przemysł chemiczny	4	Instalacja do produkcji cementu
5	Gospodarka odpadami i ściekami	5	...
6	Produkcja i przetwórstwo papieru i drewna	6	...
7	Intensywny chów i hodowla inwentarza żywego	7	...
8	Przemysł spożywczy	8	Inny (należy podać jaki)
9	Działalność zaplecza technicznego		
10	Inny rodzaj działalności		

Wprowadzanie danych dotyczących ŹRÓDEŁ w instalacji spalania paliw

Edycja instalacji "I1" - Instalacja spalania paliw

Dane instalacji

Lista źródeł

Nowe źródło

Rodzaj

-- wybierz --



Oznaczenie



Typ



Nominalna moc cieplna

[MW]



Moc znamionowa

[MW]



Sprawność nominalna

Podaj nominalną moc cieplną i moc znamionową [%]

Wprowadzanie danych dotyczących ŹRÓDEŁ w instalacji spalania paliw

Rodzaj			
1	Instalacja spalania paliw		Rodzaj źródła
		1	Kocioł ciepłowniczy*
		2	Kocioł energetyczny**
		3	Turbina gazowa***
		4	Agregat prądotwórczy
		5	Inne (należy podać jakie)

* **Kocioł ciepłowniczy** jest to urządzenie służące wyłącznie do produkcji ciepła (w parze wodnej lub gorącej wodzie).

** **Kocioł energetyczny** jest to urządzenie przeznaczone do wytwarzania pary wykorzystywanej do napędu turbin parowych połączonych mechanicznie z generatorami wytwarzającymi energię elektryczną.

*** **Turbina gazowa** jest to turbina cieplna, w której czynnikiem roboczym jest gorące powietrze, spaliny, lub inne gorące gazy (np. hel)

Wprowadzanie danych dotyczących ŹRÓDEŁ w instalacji spalania paliw

Rodzaj		Oznaczenie porządkowe źródła w instalacji
Oznaczenie		
Typ		Typ kotła ciepłowniczego, kotła energetycznego lub turbiny gazowej
Nominalna moc cieplna	[MW]	Nominalna moc cieplna źródła jest to ilość energii wprowadzonej do źródła w paliwie w jednostce czasu przy jego nominalnym obciążeniu.
Moc znamionowa	[MW]	
Sprawność nominalna	[%]	

Moc znamionowa jest to maksymalna trwała moc źródła, na którą źródło jest zaprojektowane. Moc znamionowa podawana jest przez producenta na tabliczce znamionowej.

W polu Sprawność nominalna wyliczana jest w procentach sprawność nominalna rozumiana jako stosunek mocy znamionowej do nominalnej mocy cieplnej źródła. Przy czym należy poprawnie wprowadzić dane dotyczące mocy znamionowej i nominalnej mocy cieplnej, pamiętając, że wielkość mocy znamionowej nie może być większa od nominalnej mocy cieplnej.

W przypadku **małych** urządzeń, dla których znana jest jedynie moc znamionowa można w polach Nominalna moc cieplna i Moc znamionowa wpisać tę samą wartość.

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Rodzaj Kocioł ciepłowniczy *

Oznaczenie K1 * i

Typ WR 5 *

Nominalna moc cieplna 6,5 [MW] * i

Moc znamionowa 5,8 [MW] * i

Sprawność nominalna 89,23 [%]

Data uzyskania pozwolenia na budowę / / *

Data oddania do użytkowania / / *

Czy dokonano istotnej zmiany ☐ i
po 27.11.2003 r.

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Planowany termin trwałego wyłączenia

[rok] *

nie dotyczy ☐

Czas pracy w okresie sprawozdawczym w
warunkach normalnych

[h] *

Czas pracy w okresie sprawozdawczym w
warunkach odbiegających od normalnych

[h] * 

nie dotyczy ☐

Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym, z
wyłączeniem okresu remontu

[h] * 

nie dotyczy ☐

Czas remontu w okresie sprawozdawczym

[h] *

nie dotyczy ☐

Data wyrejestrowania decyzją UDT

 * 

nie dotyczy ☐

Dodatkowe pola dla dużych źródeł spalania paliw

W przypadku gdy w polu Rodzaj został wybrany „**kocioł ciepłowniczy**”, „**kocioł energetyczny**” albo „**turbina gazowa**” o mocy 1 MW lub większej, pojawiają się do wypełnienia dodatkowe pola dotyczące odstępstw od spełniania standardów emisji oraz prognozy dotyczącej źródła po 2015 roku.

Informacje dotyczące dużych źródeł spalania

Odstępstwa od spełniania standardów emisji

- ☒ Ograniczenie czasu pracy do 20000 h (w latach 2008-2015)

Pozostały do wykorzystania [h]
czas pracy źródła

- ☐ Derogacje traktatowe
- ☐ SO₂ z uwagi na właściwości paliwa stałego (spełnienie odpowiedniego stopnia odsiarczania)
- ☐ SO₂ dla źródeł szczytowych
- ☐ NO_x dla źródeł szczytowych

Prognoza dotycząca źródła po 2015 roku

- ☐ praca jako kocioł szczytowy (czas pracy poniżej 1500 h/rok)
- ☐ ograniczenie czasu pracy do 17500 h (w latach 2016-2023)
- ☒ odstępstwo od spełniania standardów emisji SO₂ z uwagi na właściwości miejscowego paliwa stałego (spełnienie minimalnych stopni odsiarczania)

Dodatkowe pola dla dużych źródeł spalania paliw

Pola w zakresie prognozy dotyczącej źródła po 2015 roku dotyczące derogacji, które źródła mogą uzyskać na mocy *Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE z dnia 24 listopada 2010 r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola)* (Dz.Urz. UE L 334 z 17.12.2010, str. 17), należy wypełniać w następujący sposób:

- ☐ pole *Praca jako kocioł szczytowy (czas pracy poniżej 1500 h/rok)* należy zaznaczyć jeżeli planowane jest objęcie źródła łagodniejszymi standardami z uwagi na jego pracę w szczycie,
- ☐ pole *Ograniczenie czasu pracy do 17 500 h (w latach 2016-2023)* należy zaznaczyć jeżeli planowane jest objęcie źródła łagodniejszymi standardami z uwagi na jego pracę do 17500 godzin w latach 2016 – 2023.
- ☐ pole *Odstępstwa od spełnienia standardów emisji SO_2 z uwagi na właściwości miejscowego paliwa stałego (spełnienie minimalnych stopni odsiarczania)* należy zaznaczyć jeżeli planowane jest objęcie źródła łagodniejszymi standardami emisji lub minimalnym stopniem odsiarczania z uwagi na właściwości spalanego paliwa.

Wprowadzanie danych dotyczących ŹRÓDEŁ z instalacji innej niż instalacja spalania paliw

W przypadku gdy wybranym rodzajom instalacji zostały przyporządkowane rodzaje źródeł w polu Rodzaj należy wybrać z listy rozwijalnej właściwy rodzaj źródła. Jeżeli dla danego rodzaju instalacji nie został przyporządkowany na liście właściwy rodzaj źródła wchodzącego w skład danej instalacji, należy wybrać z listy „inny (należy podać jaki)” i wówczas w polu Rodzaj (inny) podać rodzaj źródła eksploatowanego w scharakteryzowanej instalacji.

Rodzaj	
Oznaczenie	
Typ	
Proces prowadzony w źródle	

- ☐ Spalanie paliw
- ☐ Proces technologiczny

Wprowadzanie danych dotyczących ŹRÓDEŁ z instalacji innej niż instalacja spalania paliw

Rodzaj						
		Rodzaj instalacji	Rodzaj źródła		Atrybuty źródła	Jednostka
Oznaczenie		1	Piec technologiczny	1	Nominalna moc cieplna	MW
				2	Moc znamionowa	MW
				3	Sprawność nominalna	%
Typ		2	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
				2	Moc znamionowa	MW
Proces prowadzony w źródle				3	Sprawność nominalna	%
				1	Nominalna moc cieplna	MW
		3	Pochodnia	2	Wydajność nominalna	m³/h
				1	Nominalna moc cieplna	MW
		4	Dopalacz	1	Nominalna moc cieplna	MW
				2	Wydajność nominalna	m³/h
		5	Reaktor	-	-	-
		6	Oksydator	-	-	-
		7	Inne (należy podać jakie)	-	-	-

Wprowadzanie danych dotyczących ŹRÓDEŁ z instalacji innej niż instalacja spalania paliw

Czas pracy w okresie sprawozdawczym	w warunkach normalnych	h	
	w warunkach odbiegających od normalnych	[h] / [nie dotyczy]	
Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym, z wyłączeniem okresu remontu		[h] / [nie dotyczy]	
Czas remontu w okresie sprawozdawczym		[h] / [nie dotyczy]	
Data trwałego wyłączenia		[dd-mm-rrrr] / [nie dotyczy]	
Data wyrejestrowania decyzją UDT		[dd-mm-rrrr] / [nie dotyczy]	
Atrybuty właściwe dla danego rodzaju źródła			

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Rodzaj *

Oznaczenie * 

Typ 

Proces prowadzony w źródle *

Czas pracy w okresie sprawozdawczym w warunkach normalnych [h] *

Czas pracy w okresie sprawozdawczym w warunkach odbiegających od normalnych [h] * 

nie dotyczy ☐

Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym, z wyłączeniem okresu remontu [h] * 

nie dotyczy ☐

Czas remontu w okresie sprawozdawczym [h] *

nie dotyczy ☐

Data trwałego wyłączenia - / - / -  * 

nie dotyczy ☐

Data wyrejestrowania decyzją UDT - / - / -  * 

nie dotyczy ☐

Wprowadzanie danych dotyczących EMITORÓW

Oznaczenie emitora							
Współrzędne geograficzne	Długość geograficzna						
	Szerokość geograficzna						
Lista przewodów emitora							
Charakterystyka przewodów	Oznaczenie przewodu						
	Wysokość	[m]					
	Średnica	[m]					
	Temperatura gazów odlotowych	[K]					
	Strumień objętości gazów odlotowych	[m ³ /h]					
	Zadaszenie	O / Z					

Wprowadzanie danych dotyczących EMITORÓW

- ☐ Wysokość – geometryczna wysokość przewodu liczona od poziomu terenu w metrach.
- ☐ Średnica – średnica wewnętrzna wylotu przewodu w metrach, w przypadku przewodów prostokątnych należy podać oba wymiary np. 0,3x0,4;
- ☐ Temperatura gazów odlotowych – średnia, odniesiona do roku temperatura gazów odlotowych na wylocie przewodu. Wartość temperatury należy podać w skali bezwzględnej [K]. Można podać temperaturę gazów odlotowych na wylocie przewodu, jaka została przyjęta do obliczeń stanu jakości powietrza. W przypadku wentylacji mechanicznej można podać temperaturę otoczenia;
- ☐ Strumień objętości gazów odlotowych – średni, odniesiony do roku strumień objętości gazów odlotowych w m³/h (w warunkach rzeczywistych). Można podać strumień objętości gazów odlotowych wyliczony na podstawie danych dotyczących prędkości gazów odlotowych, jakie zostały przyjęte do obliczeń stanu jakości powietrza.

Pole Zadaszenie należy zaznaczyć w przypadku przewodów zadaszonych, jak również w przypadku przewodów poziomych. Dla przewodów otwartych pola tego nie zaznacza się.

Wprowadzanie danych dotyczących EMITORÓW

Parametry przewodu/przewodów należy podać zgodnie z informacjami zawartymi we wniosku o wydanie pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza (część dotycząca obliczeń stanu jakości powietrza) albo z samego pozwolenia – jeżeli takie dane są we wniosku albo w pozwoleniu. Dane te można także podać na podstawie uśrednionych wyników pomiarów (np. temperatura w miejscu pomiaru, a nie na wylocie z komina).

W przypadku braku danych o wielkości parametrów emitora (komina) należy kolejne pola uzupełnić w następujący sposób:

- 1) Średnica – 0,
- 2) Temperatura gazów odlotowych – 1000,
- 3) Strumień objętości gazów odlotowych – 0.

Tak wprowadzone dane dotyczące przewodów emitora świadczyć będą, że podmiot nie posiadał precyzyjnych danych w zakresie parametrów emitora.

W przypadku pojedynczego emitora pionowego zadaszonego albo emitora poziomego, w polu: Strumień objętości gazów odlotowych należy podać „0”.

Wprowadzanie danych dotyczących EMITORÓW

HALE Z WENTYLACJĄ MECHANICZNĄ - dla każdej hali jeden emitor zastępczy:

- 1) jeżeli we wniosku o wydanie pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, do obliczeń stanu jakości powietrza został przyjęty emitor zastępczy, należy przyjąć ten emitor i charakteryzujące go parametry – zgodnie z wnioskiem o wydanie pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza;
- 2) w innym przypadku – emitor zastępczy na podstawie danych wszystkich emitorów (uśrednione parametry wszystkich emitorów). W przypadku braku możliwości uśrednienia parametrów emitora zastępczego (zbyt duże rozbieżności wielkości poszczególnych parametrów) należy podać:
 - ✓ Wysokość emitora – wysokość hali,
 - ✓ Średnica – 0,
 - ✓ Temperatura gazów odlotowych – 1000,
 - ✓ Strumień objętości gazów odlotowych – 0.

Dla emitora zastępczego, w formularzu LISTA PRZEWODÓW w polu Oznaczenie należy podać liczbę emitorów zastępowanych (np. „25 emitorów”).

Wprowadzanie danych dotyczących EMITORÓW

GRUPY EMITORÓW Z TYCH SAMYCH PROCESÓW

Jeżeli na terenie zakładu znajduje się szereg pojedynczych emitorów, przez które są wprowadzane do powietrza substancje, dopuszcza się ich pogrupowanie w emitory zastępcze pod warunkiem, że emisje pochodzą z **tego samego rodzaju procesu** (malowanie, spawanie, suszenie, magazynowanie, itp.).

W omawianym przypadku, w formularzu LISTA PRZEWODÓW w polu Oznaczenie należy podać liczbę emitorów zastępowanych (np. „25 emitorów”). Natomiast w formularzu LISTA EMITORÓW, gdzie wprowadza się dane o źródle, w polu Oznaczenie należy wpisać liczbę zagregowanych emitorów (np. „25 kabin”, „30 stanowisk”, „10 zbiorników magazynowych”, itp.). W przypadku, gdy w grupie emitorów są emitory zadaszone i niezadaszone - dla emitora zastępczego podajemy, że nie jest zadaszony (**nie należy zaznaczać** pola Zadaszenie).

Wprowadzanie danych dotyczących URZĄDZEŃ DO REDUKCJI EMISJI ZANIECZYSZCZEŃ

Dodawanie reduktora

Dane środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji:

Rodzaj redukcji *

Typ urządzenia / metoda redukcji *

Oznaczenie * 

Redukowane zanieczyszczenia *

☐ Dwutlenek węgla (CO₂)

☒ Metan (CH₄)

Znamionowa sprawność redukcji

% *

☐ Podtlenek azotu (N₂O)

☐ Fluorowęglowodory (HFC)

☐ Perfluorowęglowodory (PFC)

☐ Sześćciofluorek siarki (SF₆)

☐ Aldryna

☐ Amoniak (NH₃)

☐ Antracen

☐ Heptachlor

☐ Indeno(1,2,3cd)piren

☐ Kadm i jego związki (jako Cd)

☐ Lindan

☐ Miedź i jej związki (jako Cu)

☐ Mirex

☐ Naftalen

☐ Nietematanowe lotne związki organiczne (NMLZO)

☐ Nikiel i jego związki (jako Ni)

☐ Ołów i jego związki (jako Pb)

☐ PCDD + PCDF [dioksyny + furany] (jako Teq)

☐ Pentachlorobenzen

Wprowadzanie danych dotyczących produkcji – z instalacji spalania paliw

Dane dotyczące zdolności produkcyjnej i produkcji
należy podać dla każdego źródła w instalacji

Instalacja	Rodzaj					Instalacja spalania paliw	
	Oznaczenie						
Rodzaj produktu						energia elektryczna	ciepło
jednostka						MWh	GJ
Zdolność produkcyjna							
Produkcja w okresie sprawozdawczym	wielkość produkcji brutto						
	wielkość produkcji netto	ogółem					
		CHP	ogółem				
			w tym na potrzeby	ETS			
				przemysłu			
				odbiorców komunalnych			
		nonCHP	ogółem				
			w tym na potrzeby	ETS			
				przemysłu			
				odbiorców komunalnych			
wielkość zużycia ciepła na produkcję brutto energii elektrycznej					GJ		

CHP – ciepło i energia elektryczna netto wytworzone w kogeneracji (uwaga: nie musi to być kogeneracja wysokosprawna!) z danego źródła.

nonCHP – ciepło i energia elektryczna netto wytworzone poza procesem kogeneracji z danego źródła.

Na potrzeby ETS – ilość ciepła wytworzonego na potrzeby instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (wskazuje się jako odbiorcę instalacje uczestniczące we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji, mogą to być instalacje eksploatowane na terenie tego samego zakładu objęte systemem ETS).

Na potrzeby przemysłu spoza ETS – ilość ciepła wytworzonego na potrzeby innych instalacji nie objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji (wskazuje się jako odbiorcę instalacje nieuczestniczące we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji, mogą to być instalacje eksploatowane na terenie tego samego zakładu nieobjęte systemem ETS lub inne zakłady przemysłowe, które nie są uczestnikami ETS).

Na potrzeby odbiorców komunalnych – ilość ciepła wytworzonego na potrzeby odbiorców komunalnych takich jak np. szpitale, osiedla mieszkaniowe, domy, lokale użytkowe, szkoły, przedszkola, kościoły, itp.

Formularze:

- ☐ PRODUKCJA W INSTALACJI SPALANIA PALIW,
- ☐ PRODUKCJA W INSTALACJI INNEJ NIŻ INSTALACJA SPALANIA PALIW,
- ☐ PRZETWARZANIE,
- ☐ WYROBY,

należy wypełniać zawsze w przypadku instalacji:

- objętych sprawozdawczością PRTR,
- objętych systemem handlu uprawnieniami do emisji,
- pozostałych, dla których głównym rodzajem prowadzonej w nich działalności, według Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD), jest główny rodzaj działalności wykonywanej w zakładzie (PKD instalacji = PKD zakładu).

Wprowadzanie danych dotyczących EMISJI

Część raportu EMISJE przewidziana jest do wprowadzania danych dotyczących wielkości emisji do powietrza **gazów cieplarnianych i innych substancji, o których mowa jest w załączniku do ustawy o systemie zarządzania emisjami.**

- ☐ EMISJE Z INSTALACJI (Emisje w warunkach normalnych; Emisje w warunkach odbiegających od normalnych, Emisje przypadkowe - jako emisję przypadkową należy rozumieć emisję niezamierzoną, wynikającą z niekontrolowanego rozwoju wypadków podczas eksploatacji instalacji lub źródła),
- ☐ EMISJE Z PROCESÓW PROWADZONYCH POZA INSTALACJĄ,
- ☐ EMISJA Z PRZEŁADUNKU BENZYN SILNIKOWYCH.

Wprowadzanie danych dotyczących EMISJI Z INSTALACJI

W tej części raportu należy wprowadzić dane o wielkości emisji do powietrza z instalacji gazów cieplarnianych i innych substancji, o których mowa jest w załączniku do *ustawy o systemie zarządzania emisjami* (Emisje w warunkach normalnych; Emisje w warunkach odbiegających od normalnych, Emisje przypadkowe).

Wielkości emisji należy podać według następujących zasad:

- odrębnie dla każdego źródła scharakteryzowanego w instalacji,
- dla całej instalacji – w przypadku niewyróżniania źródeł w instalacji,
- wyszczególniając wielkości emisji dla poszczególnych źródeł albo instalacji w okresie ich normalnego funkcjonowania,
- wyszczególniając wielkości emisji dla poszczególnych źródeł albo instalacji w okresie ich pracy w warunkach odbiegających od normalnych,
- wyszczególniając emisję przypadkową dla poszczególnych źródeł albo instalacji.

Wprowadzanie danych dotyczących EMISJI Z INSTALACJI

Nowa emisja w warunkach normalnych

Ogólne informacje

 Informacje dotyczące wymienionej substancji, należy podać odrębnie dla każdego źródła scharakteryzowanego w instalacji, a w przypadku niewyróżniania źródeł w instalacji – dla całej instalacji.

Nazwa substancji

--wybierz--



Sposób wprowadzenia substancji do
powietrza

--wybierz--



Źródło/Instalacja

-- wybierz --



Emitory

 ☐ emitor E1
  ☐ przewód E1.1



Nazwę substancji należy podać zgodnie z załącznikiem do ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

Sposób wprowadzania substancji do powietrza należy wybrać z następującej listy:

- ✓ Zorganizowany,
- ✓ Niezorganizowany,
- ✓ Mieszany – niezorganizowany i zorganizowany.

Wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza z instalacji za pośrednictwem wentylacji grawitacyjnej należy traktować jako emisję niezorganizowaną. Oznacza to, że wylotów wentylacji grawitacyjnej nie należy traktować jako emitatorów i tym samym w polu Sposób wprowadzania substancji do powietrza należy wybrać pozycję „Niezorganizowany”.

W polu Źródło/instalacja należy wybrać z listy rozwijalnej źródło (albo instalację – w przypadku niewyróżniania źródeł w danej instalacji), z którego wyemitowano wymienioną substancję.

W przypadku, gdy w polu Sposób wprowadzenia substancji do powietrza wybrano „Zorganizowany” albo „Zorganizowany i niezorganizowany”, w polu **Emitory** należy zaznaczyć scharakteryzowane w zakładzie emitory bądź ich przewody, z których wprowadzono daną substancję do powietrza.

Lista urządzeń redukcyjnych

 Dodaj

Oznaczenie	Średnioroczna sprawność redukcji	Czas pracy	Opcje
-- wybierz -- *	[%] *	[h]	

W polu Oznaczenie należy wybrać z listy rozwijalnej urządzenie wskazane jako „reduktor” danej substancji, które związane jest ze wskazanym w polu Źródło/instalacja źródłem bądź instalacją. W przypadku, gdy w części raportu dotyczącej środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji nie zostały wskazane urządzenia mające na celu ograniczenie emisji danej substancji, w polu tym lista będzie pusta.

W polu Średnioroczna sprawność redukcji należy podać w procentach średnioroczną sprawność urządzenia ograniczającego emisję danej substancji. W przypadku braku danych należy wpisać 1 (jeden).

Sposób pozyskania informacji o emisji

Sposób pozyskania informacji o emisji *

Kod metody *

Opis metody

Sposób pozyskania informacji o emisji należy wybrać z listy rozwijalnej metodykę przyjętą do ustalenia wielkości emisji danej substancji z określonego źródła/instalacji:

- ☐ Pomiar – gdy roczna wielkość emisji danej substancji została określona na podstawie wyników okresowych albo ciągłych pomiarów wielkości emisji do powietrza;
- ☐ Obliczenia – gdy roczna wielkość emisji danej substancji oparta jest na obliczeniach wykorzystujących: dane dotyczące działalności (zużyte paliwo, wydajność produkcji, itd.), współczynniki emisji;
- ☐ Szacowanie – gdy roczna wielkość emisji danej substancji określona jest poprzez najlepsze założenia lub opinie ekspertów, które nie są oparte na publicznie dostępnych źródłach, w razie braku uznawanych metodyk szacowania emisji bądź wytycznych dobrej praktyki.

Lista paliw / odpadów / surowców

Brak dodanych informacji o paliwach / odpadach / surowcach

Paliwo	 Dodaj
Paliwo	
Odpad	
Surowiec	

W części LISTA PALIW / ODPADÓW / SUROWCÓW należy scharakteryzować:

- ☐ paliwa – których spalanie lub współspalanie powoduje emisje do powietrza,
- ☐ odpady – poddane procesom unieszkodliwiania bądź odzysku, w wyniku których powstaje emisja do powietrza,
- ☐ surowce – których wykorzystanie, przetwarzanie powoduje emisje do powietrza.

Raport roczny do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji

Lista paliw / odpadów / surowców

i W przypadku emisji danej substancji z kolejnego paliwa (lub odpadu, lub surowca) w ramach wybranego źródła (instalacji) należy ponownie wybrać paliwo (odpad, surowiec) za pomocą przycisku Dodaj i podać wymagane informacje.

Paliwo



Paliwo



Rodzaj paliwa

-- wybierz --

Ilość



*

Jednostka

-- wybierz --



Zawartość siarki

-- wybierz --



Zawartość popiołu

[%]

Zawartość biomasy

[%]

Wartość opałowa

-- wybierz --



Wskaźnik emisji

-- wybierz --



Współczynnik utleniania



Po uzupełnieniu pól: Ilość, Wartość opałowa, Współczynnik utleniania - wartość wielkości emisji zostanie automatycznie wyliczona.

Wielkość emisji

[kg]

Ujemna emisja

☐

PALIWO

W polu Rodzaj paliwa należy z listy rozwijalnej wybrać rodzaj paliwa, dla którego wprowadzane będą kolejne informacje.

Informacje dotyczące parametrów charakteryzujących dany rodzaj paliwa można podać jako:

- średnie ważone wartości parametrów po ilości paliwa z każdej partii,
- wartości poszczególnych partii danego rodzaju paliwa.

W polu Ilość należy podać ilość zużytego paliwa w okresie sprawozdawczym.

W polu Zawartość siarki należy podać procentową:

- średnią ważoną zawartość siarki po ilości paliwa z każdej partii albo
- zawartość siarki danej partii charakteryzowanego paliwa.

PALIWO

W polu Zawartość popiołu należy podać procentową:

- średnią ważoną zawartość popiołu po ilości paliwa z każdej partii albo
- zawartość popiołu danej partii charakteryzowanego paliwa.

Pole Zawartość biomasy (frakcja biomasy) należy wypełnić jedynie w przypadku wyboru w polu Nazwa substancji pozycji „**Dwutlenek węgla (CO₂)**” i gdy dane emisyjne tej substancji dotyczą źródła w instalacji (lub całej instalacji) objętej wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji. W polu tym należy podać procentową zawartość węgla pierwiastkowego pochodzącego z biomasy zawartej w paliwie, w odniesieniu do całkowitej zawartości węgla pierwiastkowego w paliwie, jako wartość średnią albo wartość z danej partii charakteryzowanego paliwa, jaka została przyjęta w rocznym raporcie CO₂.

W polu Wartość opałowa należy podać:

- średnią ważoną wartość opałową po ilości paliwa z każdej partii albo
- wartość opałową danej partii charakteryzowanego paliwa

PALIWO

W przypadku określania wielkości emisji poszczególnych substancji ze źródła w instalacji objętej wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji należy podać **wartość opałową** jaka została przyjęta w rocznym raporcie CO₂. Dla pozostałych źródeł i instalacji wartości opałowe poszczególnych partii zużytych paliw należy ustalać według następujących zasad:

- wartości opałowe należy ustalić na podstawie pomiarów wykonanych w laboratorium własnym lub na zlecenie w innej jednostce organizacyjnej oraz informacji podanych w umowie o dostawę lub w fakturze dostawcy. W przypadku, gdy zmierzona wartość opałowa w istotny sposób różni się od wartości opałowej w fakturze dostawcy, należy ją uzgodnić z dostawcą.
- w przypadku braku możliwości wykonania pomiarów wartości opałowych oraz braku danych o wartości opałowej w umowie o dostawę lub na fakturze dostawcy należy wykazywać standardowe wartości opałowe paliw przedstawione w *PORADNIKU*

PALIWO

W polu Wskaźnik emisji należy podać wskaźnik emisji danej substancji zastosowany dla scharakteryzowanego paliwa.

Pole Współczynnik utleniania należy wypełnić jedynie w przypadku wyboru w polu Nazwa substancji pozycji „**Dwutlenek węgla (CO₂)**”. Współczynnik utleniania stosuje się w celu odzwierciedlenia proporcji węgla pierwiastkowego, który nie został utleniony w procesie spalania. W przypadku braku danych dotyczących współczynnika utleniania należy wpisać 1.

W polu Wielkość emisji zostanie automatycznie wyliczona emisja danej substancji ze scharakteryzowanego paliwa po wprowadzeniu danych w polach:

- ✓ Ilość, Wartość opałowa, Wskaźnik emisji,
- ✓ Ilość, Wartość opałowa, Wskaźnik emisji i Współczynnik utleniania – w przypadku wyboru w polu Nazwa substancji pozycji „**Dwutlenek węgla (CO₂)**”.

W innych przypadkach jest możliwe samodzielne wprowadzenie danych w pole Wielkość emisji.

Wskaźnik emisji na jednostkę produkcji

Jednostka

Wskaźnik emisji

W polu Wskaźnik emisji należy podać wielkość wskaźnika w oparciu, o który określono całkowitą emisję tej substancji ze źródła (instalacji) wskazanego w polu Źródło/instalacja (wskaźnik w oparciu o jaki ustalono wielkość emisji danej substancji do powietrza w przypadku, gdy wielkości emisji nie ustalono w inny sposób).

Wielkość emisji

Wielkość emisji * [kg/rok]

* - pola obowiązkowe

 Po wprowadzeniu danych o wielkości emisji dla jednego źródła (instalacji), należy zapisać dane, a w przypadku emisji tej samej substancji z innego źródła (instalacji) należy ponownie wybrać tę substancję i podać wymagane informacje dla kolejnego źródła (instalacji).

 **Zapisz dane** lub [Anuluj](#)

Wielkość emisji danej substancji ze źródła (instalacji) wskazanego w polu Źródło/instalacja.

Wprowadzanie danych dotyczących EMISJI Z PROCESÓW PROWADZONYCH POZA INSTALACJĄ

Należy wprowadzić dane o procesach prowadzonych **na terenie zakładu**, poza instalacjami, w wyniku prowadzenia którego powstaje emisja niezorganizowana, np. spawanie w terenie, malowanie.

W formularzu tym można przedstawić również emisję z:

- maszyn (czy też innych urządzeń niestacjonarnych) używanych na terenie danego zakładu – w przypadku, **gdy znane są wskaźniki** określające wielkość emisji poszczególnych substancji ze spalania paliw w silnikach spalinowych tych maszyn/urządzeń, jako rodzaj procesu należy wpisać – spalanie paliw (rodzaj paliwa) w silnikach maszyn roboczych typu..... (rodzaj silnika, albo rodzaj maszyny, urządzenia);
- klimatyzatorów zlokalizowanych poza instalacjami na terenie danego zakładu.

Po wprowadzeniu rodzaju procesu należy zaznaczyć substancje, jakie zostały wprowadzone do powietrza z tego procesu w okresie sprawozdawczym i dla każdej zaznaczonej substancji należy wpisać w pole Wielkość emisji wartość w kg/rok.

Wprowadzanie danych dotyczących DECYZJI

Ta część raportu wymaga scharakteryzowania wszystkich prawomocnych i obowiązujących decyzji udzielających:

- pozwolenia zintegrowanego, o którym mowa w art. 181 ust. 1 pkt 1 ustawy – Prawo ochrony środowiska,
- pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, o którym mowa w art. 181 ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo ochrony środowiska,
- zezwolenia na udział we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji, o którym mowa w art. 33 ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. *o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz. U. Nr 281, poz. 2784, z późn. zm.),

którymi objęte są instalacje eksploatowane na terenie zakładu.

Wprowadzanie danych dotyczących DECYZJI

Po wprowadzeniu danych dotyczących decyzji, należy wskazać instalacje objęte tą decyzją.

W polu Instalacja z listy rozwijalnej wybiera się, spośród scharakteryzowanych instalacji, tę która objęta jest danym pozwoleniem albo zezwoleniem.

Następnie w przypadku wyboru w polu Rodzaj decyzji:

- ✓ pozwolenia zintegrowanego,
- ✓ pozwolenia na emisje do powietrza

dodatkowo należy zaznaczyć z wyświetlonej listy wszystkie rodzaje gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z danej instalacji. W przypadku, gdy została określona dopuszczalna emisja w Mg/rok dla substancji nie zawartej na wyświetlonej liście należy w części „Inne rodzaje gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, dla których ilości zostały wyrażone w Mg/rok - dla całej instalacji”, wpisać w polu **Nazwa substancji** – rodzaj substancji.

Wprowadzanie danych dotyczących ZGŁOSZENIA

W tej części raportu należy wskazać, spośród scharakteryzowanych instalacji, te instalacje eksploatowane na terenie zakładu, które podlegają zgłoszeniu organowi ochrony środowiska na podstawie art. 152 ust. 1 ustawy – Prawo ochrony środowiska, z uwagi na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza i dla których takie zgłoszenie zostało przyjęte.

Instalacja	
Organ wydający decyzję	
Data dokonania zgłoszenia	

EMISJA ZREDUKOWANA LUB UNIKNIĘTA DLA REALIZOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

Rodzaj przedsięwzięcia	Nazwa substancji 1...N	Wielkość emisji		Termin osiągnięcia redukcji [dd-mm-rrrr]	Zmiana terminu osiągnięcia redukcji	
		zredukowanej [kg/rok]	unikniętej [kg/rok]		tak / nie	nowy termin [dd-mm-rrrr]

EMISJA ZREDUKOWANA LUB UNIKNIĘTA DLA REALIZOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

- ☐ wielkość emisji zredukowanej w kg/rok rozumianej, zgodnie z art. 2 pkt 7 ustawy o systemie zarządzania emisjami, jako niewynikającą z obniżenia produkcji wielkość emisji, jaka nie została wprowadzona do powietrza w danym roku z instalacji istniejącej wskutek podjętych działań modernizacyjnych, mających na celu obniżenie wielkości emisji przypadającej na jednostkę powstającego produktu lub jednostkę wykorzystywanego surowca, materiału lub paliwa w zakładzie, na którego terenie jest położona instalacja,
- ☐ wielkość emisji unikniętej w kg/rok rozumianej, zgodnie z art. 2 pkt 6 ustawy o systemie zarządzania emisjami, jako wielkość emisji, jaka mogłaby zostać wprowadzona do powietrza w danym roku z instalacji w ramach technologii stosowanych powszechnie do wytwarzania określonego produktu na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, a na skutek zastosowania innego rozwiązania technicznego lub technologicznego albo innych surowców lub paliw w nowej instalacji nie została wprowadzona do powietrza.

Wielkość emisji unikniętej należy ustalić na podstawie dokumentacji związanej z tym przedsięwzięciem.

INFORMACJE O PLANOWANYCH NOWYCH PRZEDSIĘWZIĘCIACH I WIELKOŚCIACH EMISJI Z TYCH PRZEDSIĘWZIĘĆ

Rodzaj przedsięwzięcia	Termin realizacji przedsięwzięcia [dd-mm-rrrr]	Nazwa substancji 1...N	Wielkość emisji [kg/rok]

Planowane działania w obrębie zakładu, które spowodują emisję (nowe linie technologiczne, zmiana technologii itp.). Ponieważ formularz dotyczy przyszłości, a nie roku sprawozdawczego, dlatego w kolejnych latach mogą być korygowane informacje, w związku ze zmianami planów w zakładzie.

Województwo Świętokrzyskie – podsumowanie 2010 roku

Liczba wydanych pozwoleń zintegrowanych - **90⁽¹⁾**

Liczba brakujących pozwoleń zintegrowanych - **23⁽¹⁾**

Liczba wydanych pozwoleń sektorowych - **160⁽²⁾**

Liczba brakujących pozwoleń sektorowych - **89⁽²⁾**

(1) - dotyczy całego województwa

(2) - dotyczy 11 z 14 powiatów

BŁĘDY PRZY REJESTRACJI:

- 1) Postępowanie wbrew zasadzie: rejestracja oddzielnie dla każdego zakładu
zakład (miejsce korzystanie ze środowiska) = formularz rejestracyjny,
2 zakłady = 2 formularze rejestracyjne (2 konta), itd.
- 2) Podawanie jako nazwy podmiotu – nazwy oddziału, w którym prowadzona jest działalność podmiotu (jednostki lokalnej podmiotu).
- 3) Podawanie w danych adresowych zakładu (lokalizacja) – danych adresowych siedziby podmiotu.

Błędy przy uzupełnianiu DANYCH IDENTYFIKACYJNYCH:

1. Nie uzupełnienie danych adresowych prowadzącego instalację.
2. Nie właściwie wprowadzone dane dotyczące spółki dominującej – podanie jako nazwy spółki dominującej nazwy prowadzącego instalację (należy wprowadzić nazwę spółki dominującej w rozumieniu art. 4 § 1 pkt 4 ustawy z dnia 15 września 2000 r. - Kodeks spółek handlowych (Dz. U. Nr 94, poz. 1037, z późn. zm.).
3. Nie uzupełnienie danych dotyczących zakładu.
4. Wprowadzenie nieprawidłowych współrzędnych geograficznych lokalizacji zakładu [hdd° mm' ss.ss"] – podawanie współrzędnych lokalizacji siedziby podmiotu, niewłaściwe przeliczenie dostępnych współrzędnych z formatu hdd,dddddd na format hdd° mm' ss.ss".
5. Nieprawidłowe podanie nr identyfikacyjnego E-PRTR - w przypadku zakładów, w których prowadzony jest co najmniej jeden z rodzajów działalności spośród wymienionych w załączniku nr 1 do rozporządzenia (WE) Nr 166/2006 (zakładów raportujących do PRTR). Nr identyfikacyjny E-PRTR należy podać zgodnie z zestawieniem dostępnym pod adresem: <http://www.gios.gov.pl/artykuly/786/NUMERY-IDENTYFIKACYJNE-E-PRTR>

Wprowadzanie danych dotyczących INSTALACJI zlokalizowanych na terenie zakładu.

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH DOTYCZĄCYCH INSTALACJI

1. Niewłaściwe przyporządkowanie eksploatowanych instalacji do sektorów i rodzajów instalacji:
 - Elektrociepłownie w rafineriach, zakładach metalurgicznych, zakładach chemicznych, cukrowniach, itd.,
 - Kotłownie eksploatowane na terenie zakładu produkujące parę na potrzeby technologiczne instalacji produkcyjnych,
 - Nawet kotły eksploatowane na terenie zakładu wytwarzające ciepło na potrzeby własne zakładu (ogrzewanie budynków biurowych, ciepła woda),
 - Biogazownie spalające gaz wysypiskowy, produkujące energię elektryczną lub ciepło na potrzeby zakładu lub „do sieci”,należy sprawozdać jako INSTALACJE SPALANIA PALIW w sektorze energetycznym.

Wprowadzanie danych dotyczących INSTALACJI zlokalizowanych na terenie zakładu.

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH DOTYCZĄCYCH INSTALACJI

2. Niewłaściwe przyporządkowanie kodu PKD, np.:

- Instalacjom spalania paliw należy przyporządkować kod PKD właściwy dla działalności w nich prowadzonej:
 - dla elektrociepłowni należy przypisać kod PKD 35.30.Z, gdy wielkość produkcji ciepła brutto z EC jest **większa** od wielkości produkcji energii elektrycznej brutto, albo 35.11.Z – gdy wielkość produkcji ciepła brutto z EC jest **mniejsza** od wielkości produkcji energii elektrycznej brutto,
 - dla kotłowni przemysłowej - PKD 35.30.Z,bez względu na PKD przyporządkowane podmiotowi i wskazane w dokumentach podmiotu (np. w KRS).
- Składowiskom odpadów (w tym paleniskowych) - 38.21.Z w przypadku składowania odpadów innych niż niebezpieczne i 38.22.Z w przypadku składowania odpadów niebezpiecznych.

Wprowadzanie danych dotyczących INSTALACJI zlokalizowanych na terenie zakładu.

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH DOTYCZĄCYCH INSTALACJI

3. Nie wyróżnienie źródeł w instalacji. Zwłaszcza w instalacjach spalania paliw, w których źródła należą do tzw. dużych źródeł spalania – LCP.
4. Błędne informacje dotyczące czasu pracy instalacji w okresie sprawozdawczym. Należy podać w godzinach czas pracy ogółem, w warunkach normalnych i w warunkach odbiegających od normalnych. Przy czym pola w warunkach normalnych i w warunkach odbiegających od normalnych należy wypełnić **jedynie wówczas, gdy w charakteryzowanej instalacji nie zostaną wyróżnione źródła.**

Wprowadzanie danych dotyczących ŹRÓDEŁ

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH DOTYCZĄCYCH ŹRÓDEŁ

1. Nie wyróżnienie źródeł w instalacji. Zwłaszcza w instalacjach spalania paliw, w których źródła należą do tzw. dużych źródeł spalania – LCP, raport w tym zakresie należy uzupełnić.
2. Wprowadzenie „kotłowni” jako źródła w instalacji technologicznej (odrębna instalacja w zakładzie).
3. W przypadku wyróżnienia źródła w instalacji spalania paliw – wprowadzanie tej samej wielkości jako nominalnej mocy cieplnej i mocy znamionowej – możliwość ta została przewidziana tylko dla małych urządzeń, dla których znana jest jedynie moc znamionowa.
4. Nie wprowadzenie informacji o czasie odstawienia źródła, w przypadku, gdy czas pracy wykazano jako mniejszy niż 8760h.

DANE DOTYCZĄCE WIELKOŚCI PRODUKCJI – z instalacji spalania paliw (ISP)

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH DOTYCZĄCYCH PRODUKCJI

1. Nie wprowadzenie danych o produkcji w przypadku ISP o łącznej nominalnej mocy cieplnej > 20 MW (raport w tym zakresie należy uzupełnić).
2. Nie wskazanie odbiorców ciepła w przypadku ISP o łącznej nominalnej mocy cieplnej > 20 MW (raport w tym zakresie należy uzupełnić)
3. Wprowadzanie w produkcję netto ciepła i energii elektrycznej wielkości 0.
4. W przypadku ISP o łącznej nominalnej mocy cieplnej > 20 MW podawanie:
Suma wielkości produkcji ciepła brutto z poszczególnych źródeł (kotłów)
= sumie wielkości produkcji ciepła netto (ogółem).

Wprowadzanie danych dotyczących EMISJI Z INSTALACJI

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH DOTYCZĄCYCH EMISJI

1. Wprowadzanie informacji o emisji NMLZO z danego źródła wielokrotnie: tyle ile substancji zaliczanych do LZO, bądź tyle ile wskaźników emisji danej substancji zaliczonej do LZO (np. oddzielnie benzen, aceton nazwane jako NMLZO) – emisje poszczególnych substancji zaliczonych do LZO należy zsumować i wykazać jako emisję NMLZO.
2. „Nie podpinanie” scharakteryzowanych urządzeń redukcyjnych do emisji poszczególnych substancji.
3. Nie wprowadzenie danych o zużytych paliwach, których spalanie wygenerowało emisje poszczególnych zanieczyszczeń – szczególnie dla źródeł w ISP o łącznej nominalnej mocy cieplnej $> 20\text{MW}$ należy wprowadzić informacje o rodzajach i ilościach paliw oraz ich charakterystykę, wystarczy to zrobić dla pierwszej substancji z danego źródła.
4. Nie wprowadzenie danych o zużytych paliwach lub surowcach w przypadku instalacji objętych systemem ETS.
5. „Omyłki pisarskie” przy podawaniu wielkości emisji; niewłaściwe jednostki.

Wprowadzanie danych dotyczących EMISJI Z PROCESÓW PROWADZONYCH POZA INSTALACJĄ

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH

Wprowadzanie w tym miejscu informacji o emisjach z procesów prowadzonych w instalacjach:

- zbiorniki magazynowania paliw, popiołu,
- stanowiska spawalniczych
- składowiska odpadów paleniskowych
- zbiorniki mączki oraz wapnia

Wprowadzanie danych dotyczących DECYZJI

BŁĘDY W PODAWANYCH INFORMACJACH DOTYCZĄCYCH DECYZJI

1. Pominięcie tej części raportu.
2. Nie wykazanie spośród scharakteryzowanych w raporcie instalacji, tych które objęte są daną decyzją.
3. W przypadku pozwoleń zintegrowanych i pozwoleń na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza – nie odznaczenie substancji wskazanych w tych decyzjach jako dopuszczone do wprowadzania do powietrza.

Przepisy krajowej zobowiązujące podmioty do monitorowani i raportowania emisji

- Ustawa z dnia 27 kwietnia 2001 r. – *Prawo ochrony środowiska* (Dz.U. z 2008r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.)
 - wykaz opłatowy
 - sprawozdanie PRTR
- Ustawa z dnia 28 kwietnia 2011 r. *o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych* (Dz. U. Nr 122, poz. 695)
 - roczny raport emisji CO₂
- Ustawa z dnia 17 lipca 2009 r. *o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz.U. Nr 130, poz. 1070, z późn. zm.)
 - roczny raport do Krajowej bazy
- Ustawa z dnia 29 czerwca 1995 r. *o statystyce publicznej* (Dz.U. Nr 88, poz. 439, z późn. zm.)
 - sprawozdanie OS-1

SPORZĄDZANIE WYKAZÓW OPŁATOWYCH

USTAWA
z dnia 27 kwietnia 2001 r.
Prawo ochrony środowiska

Art. 284. 1. Podmiot korzystający ze środowiska ustala we własnym zakresie wysokość należnej opłaty i wnosi ją na rachunek właściwego urzędu marszałkowskiego.

Art. 286. 1. Podmiot korzystający ze środowiska (w terminie do końca miesiąca następującego po upływie każdego półrocza), przedkłada marszałkowi województwa wykaz zawierający informacje i dane, o których mowa w art. 287, wykorzystane do ustalenia wysokości opłat oraz wysokość tych opłat.

Przepisy nie określają sposobu ustalania wielkości emisji na potrzeby systemu opłat. Należy płacić za „wszystkie” emitowane zanieczyszczenia.

SPORZĄDZANIE WYKAZÓW OPŁATOWYCH

Wzory wykazów zawierających informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat i sposób przedstawiania tych informacji i danych określa rozporządzenie Ministra Środowiska.



DZIENNIK USTAW RZECZYPOSPOLITEJ POLSKIEJ

Warszawa, dnia 23 czerwca 2009 r.

Nr 97

816

ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA¹⁾

z dnia 18 czerwca 2009 r.

w sprawie wzorów wykazów zawierających informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska
oraz o wysokości należnych opłat

SPORZĄDZANIE WYKAZÓW OPŁATOWYCH

Rozporządzenie Rady Ministrów określające jednostkowe stawki opłat



Obwieszczenie Ministra Środowiska z dnia 4 października 2010 r. **w sprawie wysokości stawek opłat za korzystanie ze środowiska na rok 2011 (M.P. 74, poz. 945)**

Ustawa o systemie zarządzania emisjami wprowadziła zmiany w ustawie Poś w zakresie systemu opłat ale...

Ustawa z dnia 3 grudnia 2010 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz ustawy o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji (Dz.U. Nr 249, poz. 1657):

art. 2. W ustawie o systemie zarządzania emisjami (...) art. 60a-62 otrzymują brzmienie:

Art. 60a

1.Do opłaty za wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, o której mowa w art. 273 ust. 1 pkt 1 ustawy Poś, należnej za okres do dnia **31 grudnia 2012 r.** stosuje się przepisy art. 285-288 ustawy Poś, w brzmieniu obowiązującym przed dniem wejścia w życie niniejszej ustawy.

2.Opłatę za wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza za pierwsze półrocze **2013 r.** wnosi się w wysokości 50% sumy opłat za wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza należnych za pierwsze i drugie półrocze **2012 r.**

Art. 61.

Przepisy wykonawcze wydane na podstawie art. 286 ust. 3 ustawy Poś zachowują moc do dnia wejścia w życie przepisów wykonawczych wydanych na podstawie art. 286 ust. 10 ustawy Poś.

Art. 62 .

Ustawa wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia, z wyjątkiem art. 56 pkt 7, który wchodzi w życie z dniem **1 stycznia 2013 r.**

SPRAWOZDANIE PRTR

(SPRAWOZDANIE ZAWIERAJĄCE INFORMACJE NIEZBĘDNE DO TWORZENIA KRAJOWEGO REJESTRU UWALNIANIA I TRANSFERU ZANIECZYSZCZEŃ)

USTAWA
z dnia 27 kwietnia 2001 r.
Prawo ochrony środowiska

Prowadzący instalacje, obejmujące co najmniej jeden z rodzajów działalności spośród wymienionych w załączniku nr I do **rozporządzenia (WE) Nr 166/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń** i zmieniające dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE, zgodnie z art. 236b ust. 1 ustawy Poś, w terminie do dnia 31 marca roku następującego po danym roku sprawozdawczym, przekazuje do WIOŚ sprawozdanie zawierające dane o przekroczeniu obowiązujących wartości progowych dla uwolnień i transferów zanieczyszczeń oraz transferów odpadów określonych w rozporządzeniu 166/2006.

SPRAWOZDANIE OS-1

USTAWA
z dnia 29 czerwca 1995 r.
o statystyce publicznej
(Dz.U. Nr 88, poz. 439, z późn. zm.)

Podmioty gospodarki narodowej są obowiązane do przekazania danych statystycznych, w tym:

- sprawozdania OS-1 – sprawozdanie o emisji zanieczyszczeń powietrza oraz o stanie urządzeń oczyszczających,

w terminie do 31 stycznia za rok poprzedni

W objaśnieniach do formularzy sprawozdań:

- ✓ *wielkość emisji poszczególnych rodzajów zanieczyszczeń pyłowych i gazowych należy podać zgodnie z przedkładanym marszałkowi województwa oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska wykazem zawierającym informacje i dane o rodzajach i ilości zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza objętych opłatami wnoszonymi na rachunek urzędu marszałkowskiego.*

Koncepcja: KOBiZE, a nie bezpośrednio podmiot, może przekazywać dane do GUS (zmiana przepisów i odciążenie podmiotów).

PROBLEMATYKA W USPÓJNIENIU SYSTEMÓW

SUBSTANCJE

Niespójności pomiędzy wykazem substancji określonym w załączniku do *ustawy o systemie zarządzania emisjami*, a listą opłatową (określoną w *rozporządzeniu Rady Ministrów w sprawie opłat za korzystanie ze środowiska*)

Problemy kwalifikacji substancji do grupy niemetanowych lotnych związków organicznych (NMLZO) - poz. 41 w załączniku do ustawy, obejmującej wszystkie lotne związki organiczne poza metanem.

LZO - związki organiczne mające w temperaturze 293,15 K prężność par nie mniejszą niż 0,01 kPa, względnie posiadające analogiczną lotność w szczególnych warunkach użytkowania.

Związek organiczny oznacza każdy związek zawierający co najmniej pierwiastek węgla i jeden lub większą ilość pierwiastków wodoru, halogenów, tlenu, siarki, fosforu, krzemu lub azotu, z wyjątkiem tlenków węgla i węglanów lub dwuwęglanów nieorganicznych.

SUBSTANCJE

W odrębnych pozycjach na liście w załączniku do *ustawy o systemie zarządzania emisjami* można znaleźć substancje zaliczane do NMLZO:

- ✓ benzen (poz. 12),
- ✓ chlorek winylu (poz. 19),
- ✓ czterochloroetylen (PER) (poz. 24)
- ✓ czterochlorometan (poz. 25),
- ✓ dwuchlorometan (poz. 29),
- ✓ tlenek etylenu (poz. 53),
- ✓ trichlorobenzeny [wszystkie izomery] (TCB) (poz. 58),
- ✓ trichloroetylen (poz. 59),
- ✓ trichlorometan (poz. 60),
- ✓ 1,1,1,-trichloroetan (poz. 62),
- ✓ 1,1,2,2-tetrachloroetan (poz. 63),
- ✓ 1,2-dwuchloroetan (poz. 65).

SUBSTANCJE

Poza wymienionymi w *ustawie o systemie zarządzania emisjami* substancjami, szereg substancji z grup (oraz samych substancji) określonych w *rozporządzeniu Rady Ministrów w sprawie opłat za korzystanie ze środowiska* zaliczonych będzie do LZO:

- poz. 1 – akrylonitryl,
- poz. 2 - aldehydy alifatyczne i ich pochodne,
- poz. 3 - aldehydy pierścieniowe, aromatyczne i ich pochodne,
- poz. 4 - alkohole alifatyczne i ich pochodne,
- poz. 5 - alkohole pierścieniowe, aromatyczne i ich pochodne,
- poz. 6 - aminy i ich pochodne,
- poz. 20 - tetrachlorek węgla (czyli czterochlorometan (TCM) – poz. 25 w załączniku do ustawy o systemie zarządzania emisjami)
- poz. 24 - etery i ich pochodne,
- poz. 29 - ketony i ich pochodne,
- poz. 32 - kwasy organiczne, ich związki pochodne,
- poz. 39 - organiczne pochodne związków siarki,
- poz. 62 - węglowodory alifatyczne i ich pochodne,
- poz. 63 - węglowodory pierścieniowe, aromatyczne i ich pochodne,
- poz. 65 - związki azowe, azoksy, nitrowe i nitrozowe,
- poz. 66 - związki heterocykliczne,
- poz. 67 - związki izocykliczne.

PYŁY

W załączniku do ustawy wyróżniamy:

- ✓ pył zawieszony całkowity TSP (Total Suspended Particulates, pył ogółem, określany bez separacji frakcji),
- ✓ Pył zawieszony PM10,
- ✓ Pył zawieszony PM2,5.

Podział pyłów nie jest zbieżny z podziałem pyłów określonym w rozporządzeniu w sprawie opłat za korzystanie ze środowiska. Na potrzeby tych dwóch systemów dane o wielkości emisji pyłów podaje się w różny sposób.

Problematyka:

1. Ustalenie listy substancji do bilansowania.
2. Ustalenie listy substancji opłatowej (=bilansowej albo <bilansowej)
3. Ustalenie jakie zanieczyszczenia z listy do bilansowania emitowane są przez poszczególne rodzaje instalacji. Wytyczne PRTR zawierają orientacyjny wykaz zanieczyszczeń dla poszczególnych branż, ale wykaz ten nie uwzględnia różnic dla poszczególnych instalacji wynikających m.in. ze stosowanej technologii, stosowanego paliwa, technik ochrony środowiska, itd.
4. Nieśpójności dotyczące obowiązków pomiarowych wielkości emisji **substancji innych niż sprawozdawanych do PRTR** (Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń) czy **Krajowej bazy** (np. instalacje spalania/współspalania odpadów – pomiary substancji organicznych w postaci gazów i par wyrażone jako TOC, metodą ciągłej detekcji płomieniowo – jonizacyjnej, a do PRTR i KB – NMLZO).
5. Właściwy dobór sposobu określania wielkości emisji do rodzaju instalacji.

Po opracowaniu metod ustalania wielkości emisji jeden raport powinien służyć rozliczaniu zakładu z emisji do powietrza (obecnie – nieśpójności z wykazem opłatowym)

**DZIĘKUJĘ
ZA UWAGĘ**

Krystian Grzybowski
mail: krystian.grzybowski@kobize.pl
telefon: 022 – 56 96 545