

## 4

**ROZPORZĄDZENIE MINISTRA ŚRODOWISKA<sup>1)</sup>**

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, zwaney dalej „Krajową bazą”.

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

§ 3. 1. Raport wprowadza się do Krajowej bazy przez stronę internetową <http://www.krajowabaza.kobize.pl>, za pośrednictwem elektronicznego konta w Krajowej bazie, odrębnie dla każdego zakładu.

2. Konto w Krajowej bazie tworzy się po przesłaniu formularza rejestracyjnego zamieszczonego na stronie internetowej, o której mowa w ust. 1, wypełnianego odrębnie dla każdego zakładu, zawierającego:

- 1) nazwę podmiotu składającego wniosek o utworzenie konta w Krajowej bazie;
- 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;
- 3) imiona i nazwiska nie więcej niż trzech osób uprawnionych do reprezentowania podmiotu;
- 4) nazwę zakładu;
- 5) dane adresowe zakładu;
- 6) zakres korzystania ze środowiska w zakładzie;
- 7) dane nie więcej niż 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, identyfikator nadany w systemie ewidencji ludności (PESEL) — jeżeli został nadany, służbowy numer telefonu i faksu oraz adres do korespondencji, w tym adres poczty elektronicznej;
- 8) imię i nazwisko osoby wypełniającej formularz rejestracyjny;

<sup>1)</sup> Minister Środowiska kieruje działem administracji rządowej — środowisko, na podstawie § 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia Prezesa Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2007 r. w sprawie szczegółowego zakresu działania Ministra Środowiska (Dz. U. Nr 216, poz. 1606).

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;
- 3) umowy spółki cywilnej w celu weryfikacji prawidłowości reprezentacji — w przypadku osób fizycznych prowadzących działalność gospodarczą w formie spółki cywilnej;
- 4) zaświadczenia potwierdzającego nadanie numeru identyfikacyjnego w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON), a jeżeli numer taki nie został nadany — zaświadczenia o wpisie do innego rejestru umożliwiającego weryfikację danych podmiotu.

5. Krajowy ośrodek przekazuje drogą elektroniczną, na wskazany w formularzu rejestracyjnym adres poczty elektronicznej, informację o aktywacji konta w Krajowej bazie oraz identyfikator (login) i hasło dostępu.

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

7. Zmiany danych, o których mowa w ust. 2, dokonuje się przez przesłanie formularza aktualizacyjnego.

8. Zamknięcie konta w Krajowej bazie zgłasza się do Krajowego ośrodka przez przesłanie formularza zamknięcia konta w Krajowej bazie.

9. Formularze, o których mowa w ust. 7 i 8, przesyła się do Krajowego ośrodka w terminie 21 dni od zaistnienia stanu faktycznego uzasadniającego przesłanie formularza.

10. Do przesłania formularzy, o których mowa w ust. 7 i 8, stosuje się odpowiednio ust. 3 i 4.

§ 4. Rozporządzenie wchodzi w życie po upływie 7 dni od dnia ogłoszenia.

Minister Środowiska: w z. S. Gawłowski

Załącznik do rozporządzenia Ministra Środowiska  
z dnia 28 grudnia 2010 r. (poz. 4)

## WZÓR FORMULARZA RAPORTU

I. Rok sprawozdawczy: .....

II. Dane identyfikacyjne

Tabela 1. Dane podmiotu korzystającego ze środowiska/prowadzącego instalację

1	Nazwa <sup>1)</sup>	
2	Ulica	
3	Nr budynku	
4	Nr lokalu	
5	Miejscowość	
6	Kod pocztowy	
7	Poczta	
8	Województwo	
9	Powiat	
10	Gmina	
11	Nr telefonu 1	
12	Nr telefonu 2	
13	Nr faksu	
14	Adres e-mail	
15	REGON <sup>2)</sup>	
16	NIP <sup>3)</sup>	
17	KRS <sup>4)</sup>	

Objaśnienia:

- 1) Należy podać nazwę zgodną z nazwą zawartą w Krajowym Rejestrze Sądowym, ewidencji działalności gospodarczej albo w innym rejestrze umożliwiającym weryfikację danych podmiotu.
- 2) 9-cyfrowy numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON) osoby prawnej, jednostki organizacyjnej niemającej osobowości prawnej lub osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą (o ile posiada).
- 3) Numer identyfikacji podatkowej NIP (o ile posiada).
- 4) Numer podmiotu w Krajowym Rejestrze Sądowym albo numer wpisu do ewidencji działalności gospodarczej (o ile nadano).

Tabela 2. Dane właściciela instalacji

1	Nazwa	
2	REGON <sup>1)</sup>	

Objaśnienie:

- 1) 9-cyfrowy numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON) osoby prawnej, jednostki organizacyjnej niemającej osobowości prawnej lub osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą (o ile posiada).

Tabela 3. Dane spółki dominującej<sup>1)</sup>

1	Nazwa <sup>2)</sup>	
---	---------------------	--

Objaśnienia:

- 1) Spółka dominująca 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.).
- 2) Należy podać nazwę zgodną z nazwą zawartą w Krajowym Rejestrze Sądowym albo jego zagranicznym odpowiedniku.

Tabela 4. Dane zakładu

1	Nazwa <sup>1)</sup>	
2	Ulica	
3	Nr budynku	
4	Nr lokalu	
5	Miejscowość	
6	Kod pocztowy	
7	Poczta	
8	Województwo	
9	Powiat	
10	Gmina	
11	Nr telefonu 1	
12	Nr telefonu 2	
13	Nr faksu	
14	Adres e-mail	
15	Adres strony internetowej <sup>2)</sup>	
16	REGON <sup>3)</sup>	
17	Współrzędne geograficzne <sup>4)</sup>	długość geograficzna
18		szerokość geograficzna
19	Kod PKD i nazwa działalności <sup>5)</sup>	
20	Nr identyfikacyjny E-PRTR <sup>6)</sup>	

## Objaśnienia:

- <sup>1)</sup> Jako nazwę zakładu należy podać np. nazwę oddziału (np. Oddział w Sosnowcu), nazwę obiektu (np. Elektrociepłownia X, Składowisko odpadów w Y, Ferma drobiu w Z).
- <sup>2)</sup> Adres strony internetowej, na której dostępne są informacje dotyczące zakładu (o ile istnieje).
- <sup>3)</sup> 9-cyfrowy numer identyfikacyjny w krajowym rejestrze urzędowym podmiotów gospodarki narodowej (REGON) osoby prawnej, jednostki organizacyjnej niemającej osobowości prawnej lub osoby fizycznej prowadzącej działalność gospodarczą albo 14-cyfrowy numer identyfikacyjny REGON jednostki lokalnej podmiotu wykazanego jako prowadzący instalację (o ile posiada).
- <sup>4)</sup> Współrzędne geograficzne lokalizacji zakładu wyrażone we współrzędnych długości i szerokości geograficznej, odniesione do geograficznego środka zakładu (format zapisu: stopnie dziesiętne [hdd,dddddd] albo stopnie, minuty i sekundy dziesiętne [hdd° mm' ss.ss'']).
- <sup>5)</sup> Przeważający rodzaj działalności wykonywanej w zakładzie – według Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007) wprowadzonej w przepisach w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD).
- <sup>6)</sup> Numer identyfikacyjny zakładu w Krajowym Rejestrze Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń, podawany w przypadku prowadzenia w zakładzie co najmniej jednego z rodzajów działalności spośród wymienionych w załączniku nr 1 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 zmieniającego dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE (Dz. Urz. UE L 33 z 04.02.2006, str. 1 i Dz. Urz. UE L 188 z 18.07.2009, str. 14). Numer nadawany przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska. W innym przypadku wpisać „NIE DOTYCZY”.

## III. Informacje o działalnościach prowadzonych na terenie zakładu powodujących wprowadzanie do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji

## 1. Dane dotyczące instalacji zlokalizowanych na terenie zakładu, których eksploatacja powoduje emisje

Tabela 5. Dane instalacji

1	Sektor <sup>1)</sup>	
2	Rodzaj instalacji <sup>2)</sup>	
3	Podsektor <sup>3)</sup>	
4	Oznaczenie <sup>4)</sup>	
5	Kod PKD i nazwa działalności <sup>5)</sup>	
6	Kod rodzaju działalności E-PRTR <sup>6)</sup>	
7	Kod rodzaju działalności ETS <sup>7)</sup>	

8	Numer KPRU <sup>8)</sup>		
9	Data oddania do użytkowania	[dd-mm-rrrr]/[rok]/[brak danych]	
10	Data nabycia instalacji	[dd-mm-rrrr]/[nie dotyczy]	
11	Zmiany dokonane w instalacji w okresie sprawozdawczym mające wpływ na wielkość emisji		
12	Atrybuty właściwe dla danego rodzaju instalacji <sup>9)</sup>		
13	Czas pracy w okresie sprawozdawczym		[h]
14	w tym w warunkach <sup>10)</sup>	normalnych	[h]
15		odbiegających od normalnych <sup>11)</sup>	[h]
16	Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym <sup>12)</sup>	[h]/[nie dotyczy]	
17	Data zakończenia eksploatacji <sup>13)</sup>	[dd-mm-rrrr]/[nie dotyczy]	
18	Forma zakończenia eksploatacji <sup>14)</sup>		

Tabela powtarzana dla wszystkich instalacji eksploatowanych na terenie zakładu.

Objaśnienia:

<sup>1)</sup> Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Sektor
1	Sektor energetyczny
2	Produkcja i obróbka metali
3	Przemysł mineralny
4	Przemysł chemiczny
5	Gospodarka odpadami i ściekami
6	Produkcja i przetwórstwo papieru i drewna
7	Chów i hodowla inwentarza żywego
8	Przemysł spożywczy
9	Działalności zaplecza technicznego
10	Inny rodzaj działalności

<sup>2)</sup> Rodzaj instalacji należy, w zależności od sektora, wybrać zgodnie z poniższą tabelą:

Lp.	Sektor	Lp.	Rodzaj instalacji
1	2	3	4
1	Sektor energetyczny	1	Rafineria ropy naftowej lub gazu
		2	Instalacja do zgazowania lub upłynniania węgla lub łupku bitumicznego
		3	Instalacja spalania paliw
		4	Piec koksowniczy
		5	Młyn węglowy
		6	Instalacja do wytwarzania produktów węglowych i bezdymnego paliwa stałego
		7	Instalacja do magazynowania ropy naftowej lub produktów naftowych
		8	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
2	Produkcja i obróbka metali	1	Instalacja do prażenia lub spiekania rud metali (w tym rudy siarczkowej)
		2	Instalacja do pierwotnego lub wtórnego wytopu surówki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali
		3	Instalacja do obróbki metali żelaznych — walcownie gorące
		4	Instalacja do obróbki metali żelaznych — kuźnie z młotami
		5	Instalacja do obróbki metali żelaznych — nakładanie metalicznych powłok ochronnych
		6	Instalacja do odlewania metali żelaznych
		7	Instalacja do produkcji metali nieżelaznych z rudy metali, koncentratów lub surowców wtórnych przy użyciu procesów metalurgicznych, chemicznych lub elektrolitycznych

1	2	3	4
		8	Instalacja do wtórnego wytopu metali nieżelaznych lub ich stopów, w tym stapienia metali nieżelaznych, łącznie z produktami z odzysku (rafinacja, odlewanie itp.)
		9	Instalacja do powierzchniowej obróbki metali i tworzyw sztucznych z wykorzystaniem procesów elektrolitycznych lub chemicznych
		10	Instalacja do wytlaczania eksplozyjnego
		11	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
3	Przemysł mineralny	1	Wydobywanie ze złoża gazu ziemnego, ropy naftowej oraz jej naturalnych pochodnych
		2	Wydobywanie innych kopalin ze złoża metodą podziemną
		3	Wydobywanie innych kopalin ze złoża metodą odkrywkową
		4	Stacje odmetanowania kopaliń
		5	Instalacja do przerobu kopalin
		6	Instalacja do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych
		7	Instalacja do produkcji klinkieru cementowego w innych piecach
		8	Instalacja do produkcji wapna w piecach obrotowych
		9	Instalacja do produkcji wapna w innych piecach
		10	Instalacja do produkcji tlenku magnezu
		11	Instalacja do produkcji azbestu oraz wytwarzania produktów na bazie azbestu
		12	Instalacja do produkcji szkła, w tym włókna szklanego
		13	Instalacja do wytopu materiałów mineralnych, w tym produkcji włókien mineralnych
		14	Instalacja do produkcji wyrobów ceramicznych przez wypalanie
		15	Instalacja do produkcji cementu
		16	Instalacja do produkcji betonu lub wyrobów z betonu
		17	Instalacja do produkcji mas bitumicznych
		18	Instalacja do osuszania lub kalcynacji gipsu
		19	Instalacja do produkcji płyt gipsowo-kartonowych i innych wyrobów gipsowych
		20	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
4	Przemysł chemiczny	1	Instalacja do wytwarzania węglowodorów prostych (łańcuchowe lub pierścieniowe, nasycone lub nienasycone, alifatyczne lub aromatyczne)
		2	Instalacja do wytwarzania pochodnych węglowodorów zawierających tlen, takich jak alkohole, aldehydy, ketony, kwasy karboksylowe, estry, octany, etery, nadtlarki, żywice epoksydowe
		3	Instalacja do wytwarzania pochodnych węglowodorów zawierających siarkę
		4	Instalacja do wytwarzania pochodnych węglowodorów zawierających azot, takich jak aminy, amidy, azotyny, nitrozwiązki lub azotany, nitryle, cyjaniany, izocyjaniany
		5	Instalacja do wytwarzania pochodnych węglowodorów zawierających fosfor
		6	Instalacja do wytwarzania pochodnych węglowodorów zawierających rtęć
		7	Instalacja do wytwarzania związków metaloorganicznych
		8	Instalacja do wytwarzania podstawowych tworzyw sztucznych (polimery, włókna syntetyczne, włókna celulozowe)
		9	Instalacja do wytwarzania kauczuków syntetycznych
		10	Instalacja do wytwarzania barwników i pigmentów
		11	Instalacja do wytwarzania środków powierzchniowo czynnych
		12	Instalacja do produkcji gazów, takich jak amoniak, chlor lub chlorowodór, fluor lub fluorowodór, tlenki węgla, związki siarki, tlenki azotu, wodór, dwutlenek siarki, chlorek karbonylu
		13	Instalacja do produkcji kwasów nieorganicznych, takich jak kwas chromowy, kwas fluorowodorowy, kwas fosforowy, kwas azotowy, kwas chlorowodorowy, kwas siarkowy, oleum, kwasy siarkawe
		14	Instalacja do produkcji zasad, takich jak wodorotlenek amonu, wodorotlenek potasu, wodorotlenek sodu
		15	Instalacja do produkcji soli, takich jak chlorek amonu, chloran potasu, węglan potasu, węglan sodu, nadboran, azotan srebra

1	2	3	4
		16	Instalacja do produkcji niemetalu, tlenków metali lub innych związków nieorganicznych, takich jak węgiel wapnia, krzem, węgiel krzemu
		17	Instalacja do produkcji nawozów fosforowych, azotowych lub potasowych (nawozów prostych lub złożonych)
		18	Instalacja do produkcji podstawowych środków ochrony roślin i biocydów (produktów biobójczych)
		19	Instalacja do produkcji podstawowych produktów farmaceutycznych przy zastosowaniu procesów chemicznych lub biologicznych
		20	Instalacja do produkcji materiałów wybuchowych i produktów pirotechnicznych
		21	Instalacja do produkcji sadzy, w tym karbonizacji substancji organicznych takich jak oleje mineralne, smoły, pozostałości krakowania i destylacji
		22	Instalacja do wytwarzania końcowych produktów użytkowych przez mieszanie, emulgowanie lub konfekcjonowanie chemicznych półproduktów lub produktów podstawowych
		23	Instalacja do przetwórstwa tworzyw sztucznych
		24	Instalacja do wytwarzania lub przetwarzania produktów na bazie elastomerów
		25	Instalacja do brykietowania węgla
		26	Instalacja do magazynowania produktów chemicznych
		27	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
5	Gospodarka odpadami i ściekami	1	Instalacja do unieszkodliwiania lub odzysku, z wyjątkiem składowania, odpadów niebezpiecznych
		2	Instalacja do termicznego przekształcania odpadów komunalnych
		3	Instalacja do unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, odpadów innych niż niebezpieczne
		4	Instalacja do odzysku odpadów innych niż niebezpieczne
		5	Instalacja do składowania odpadów, z wyłączeniem odpadów obojętnych
		6	Oczyszczalnia ścieków komunalnych
		7	Oczyszczalnia ścieków przemysłowych
		8	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
6	Produkcja i przetwórstwo papieru i drewna	1	Instalacja do produkcji masy włóknistej (pulpy drzewnej) z drewna lub innych materiałów włóknistych
		2	Instalacja do produkcji papieru lub tektury
		3	Instalacja do produkcji płyt wiórowych, płyt pilśniowych lub sklejk
		4	Instalacja do konserwacji drewna i produktów drewnopochodnych za pomocą środków chemicznych
		5	Inna instalacja do przetwarzania celulozy
		6	Tartak
		7	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
7	Chów i hodowla inwentarza żywego	1	Instalacja do intensywnego chowu lub hodowli drobiu
		2	Instalacja do intensywnego chowu lub hodowli świń
		3	Instalacja do intensywnego chowu lub hodowli macior
		4	Instalacja do chowu lub hodowli bydła mlecznego
		5	Instalacja do chowu lub hodowli pozostałego bydła i bawołów
		6	Instalacja do chowu lub hodowli koni i pozostałych zwierząt koniowatych
		7	Instalacja do chowu lub hodowli owiec lub kóz
		8	Instalacja do chowu lub hodowli nerek lub tchórzy
		9	Instalacja do chowu lub hodowli pozostałych zwierząt
8	Przemysł spożywczy	1	Instalacja do uboju zwierząt
		2	Instalacja do produkcji lub przetwórstwa produktów spożywczych lub środków żywienia zwierząt z surowców zwierzęcych (innych niż mleko)
		3	Instalacja do produkcji lub przetwórstwa produktów spożywczych lub środków żywienia zwierząt z surowców roślinnych
		4	Instalacja do obróbki lub przetwórstwa mleka



1	2	3	4
		5	Instalacja do suszenia lub przechowywania zboża, innych płodów rolnych lub leśnych
		6	Instalacja stosowana w przechowalniach owoców lub warzyw
		7	Instalacja do pakowania i puszkowania produktów roślinnych lub zwierzęcych
		8	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
9	Działalności zaplecza technicznego	1	Stolarnia
		2	Spawalnia
		3	Szlifiernia
		4	Śrutownia
		5	Galwanizernia
		6	Hamownia
		7	Myjnia
		8	Instalacja do piaskowania
		9	Wulkanizacja
		10	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )
10	Inny rodzaj działalności	1	Instalacja do obróbki wstępnej (operacje takie jak: mycie, bielenie, merceryzacja) lub barwienia włókien lub materiałów włókienniczych
		2	Instalacja do garbowania lub uszlachetniania skór
		3	Instalacja do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub odpadowej tkanki zwierzęcej
		4	Instalacja do obróbki powierzchniowej substancji, przedmiotów lub produktów przy użyciu rozpuszczalników organicznych, w szczególności do zdobienia, nadrukowywania, powlekania, odtłuszczenia, impregnacji, gruntowania, malowania, czyszczenia lub nasączenia
		5	Instalacja do produkcji węgla (sadzy) lub elektrografitu poprzez spalanie lub grafityzację
		6	Instalacja do budowania i malowania lub usuwania farby ze statków
		7	Instalacja do produkcji paliw z produktów roślinnych
		8	Instalacja do spopielenia zwłok – krematoria
		9	Zbiornik materiałów sypkich
		10	Instalacja do wychwytywania gazów cieplarnianych
		11	Rurociąg do transportu gazów cieplarnianych
		12	Geologiczne składowanie gazów cieplarnianych
		13	Inny ( <i>należy podać jaki</i> )

<sup>3)</sup> Podsektor należy uzupełnić tylko w przypadku wyboru w wierszu 2 „Rodzaj instalacji” – instalacji spalania paliw; podsektor należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Podsektor
1	Elektrownia zawodowa
2	Elektrociepłownia zawodowa
3	Elektrociepłownia przemysłowa
4	Ciepłownia zawodowa
5	Kotłownia przemysłowa
6	Tłocznia gazu

<sup>4)</sup> Przyjęte w zakładzie zwyczajowe (skrótowe, porządkowe) oznaczenie instalacji.

<sup>5)</sup> Przeważający rodzaj działalności wykonywanej w instalacji – według Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD 2007) wprowadzonej przepisami w sprawie Polskiej Klasyfikacji Działalności (PKD).

<sup>6)</sup> Kod działalności zgodnie z załącznikiem nr 1 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 zmieniającej dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE, np.: 5.(b), 9.(c). W przypadku gdy instalacja nie podlega sprawozdawczości E-PRTR, należy wpisać „NIE DOTYCZY”.

<sup>7)</sup> Kod instalacji zgodnie z przepisami w sprawie rodzajów instalacji objętych wspólnotowym systemem handlu uprawnieniami do emisji. W przypadku gdy instalacja nie jest objęta tym systemem, należy wpisać „NIE DOTYCZY”.

<sup>8)</sup> W przypadku gdy instalacja nie jest objęta wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji, należy wpisać „NIE DOTYCZY”.

<sup>9)</sup> Atrybuty właściwe dla wskazanych rodzajów instalacji należy wybrać zgodnie z poniższą tabelą:

Lp.	Rodzaj instalacji	Lp.	Atrybuty instalacji	Jednostka
1	2	3	4	5
1	Instalacja do magazynowania ropy naftowej lub produktów naftowych	1	Pojemność	m <sup>3</sup>
2	Instalacja do obróbki metali żelaznych — kuźnie z młotami	1	Energia młota	kJ
3	Instalacja do magazynowania produktów chemicznych	1	Pojemność	m <sup>3</sup>
4	Instalacja do składowania odpadów, z wyłączeniem odpadów obojętnych	1	Całkowita pojemność	Mg
		2	Liczba kwater	—
5	Oczyszczalnia ścieków komunalnych	1	RLM*	—
6	Instalacja do intensywnego chowu lub hodowli drobiu	1	Liczba budynków inwentarskich	—
		2	Rodzaj drobiu	—
		3	Liczba stanowisk	—
		4	DJP**	—
		5	System chowu/hodowli	—
		6	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		7	Liczba cykli w ciągu roku	—
		8	Obsada	szt./cykl
7	Instalacja do intensywnego chowu lub hodowli świń	1	Liczba budynków inwentarskich	—
		2	Liczba stanowisk	—
		3	DJP**	—
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	—
		6	Obsada	szt./cykl
8	Instalacja do intensywnego chowu lub hodowli macior	1	Liczba budynków inwentarskich	—
		2	Liczba stanowisk	—
		3	DJP**	—
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	—
		6	Obsada	szt./cykl
9	Instalacja do chowu lub hodowli bydła mlecznego	1	Liczba budynków inwentarskich	—
		2	Liczba stanowisk	—
		3	DJP**	—
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	—
		6	Obsada	szt./cykl
10	Instalacja do chowu lub hodowli pozostałego bydła i bawołów	1	Liczba budynków inwentarskich	—
		2	Liczba stanowisk	—
		3	DJP**	—
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	—
		6	Obsada	szt./cykl
11	Instalacja do chowu lub hodowli koni i pozostałych zwierząt koniowatych	1	Liczba budynków inwentarskich	—
		2	Liczba stanowisk	—
		3	DJP**	—
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	—
		6	Obsada	szt./cykl



1	2	3	4	5
12	Instalacja do chowu lub hodowli owiec lub kóz	1	Liczba budynków inwentarskich	–
		2	Liczba stanowisk	–
		3	DJP**	–
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	–
		6	Obsada	szt./cykl
13	Instalacja do chowu lub hodowli nerek lub tchórz	1	Liczba budynków inwentarskich	–
		2	Liczba stanowisk	–
		3	DJP**	–
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	–
		6	Obsada	szt./cykl
14	Instalacja do chowu lub hodowli pozostałych zwierząt	1	Liczba budynków inwentarskich	–
		2	Liczba stanowisk	–
		3	DJP**	–
		4	Średnia długość cyklu produkcyjnego	dni
		5	Liczba cykli w ciągu roku	–
		6	Obsada	szt./cykl
15	Instalacja do obróbki powierzchniowej substancji, przedmiotów lub produktów przy użyciu rozpuszczalników organicznych***, w szczególności do zdobienia, nadrukowywania, powlekania, odtłuszczenia, impregnacji, gruntowania, malowania, czyszczenia lub nasączenia	1	Zużycie rozpuszczalnika organicznego	kg/h Mg/rok
16	Zbiornik materiałów sypkich	1	Pojemność	m <sup>3</sup>

\* RLM – obciążenie oczyszczalni ścieków wyrażone równoważną liczbą mieszkańców, rozumiane zgodnie z przepisami w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi, oraz w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego.

\*\* DJP – duże jednostki przeliczeniowe inwentarza, rozumiane zgodnie z przepisami w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

\*\*\* Rozpuszczalnik organiczny – rozumiany zgodnie z definicją określoną w przepisach w sprawie standardów emisyjnych z instalacji.

<sup>10)</sup> Czas pracy w okresie sprawozdawczym w warunkach normalnych i odbiegających od normalnych należy podać w przypadku, gdy w instalacji nie zostaną wyróżnione źródła.

<sup>11)</sup> Uzasadnione technologicznie warunki eksploatacyjne odbiegające od normalnych, w szczególności rozruch technologiczny, uruchamianie, wyłączenie.

<sup>12)</sup> Liczba godzin, w ciągu których instalacja nie pracowała (czasowe wyłączenie instalacji z eksploatacji).

<sup>13)</sup> Należy podać, jeżeli w okresie sprawozdawczym miało miejsce zakończenie eksploatacji.

<sup>14)</sup> Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Forma zakończenia eksploatacji
1	Trwałe wyłączenie
2	Sprzedaż instalacji
3	Wydzierżawienie instalacji

2. Dane dotyczące źródła wchodzącego w skład instalacji, którego eksploatacja powoduje emisje

Tabela 6. Dane dotyczące źródła wchodzącego w skład instalacji spalania paliw

1	Rodzaj źródła <sup>1)</sup>	
2	Oznaczenie <sup>2)</sup>	
3	Typ <sup>3)</sup>	
4	Nominalna moc cieplna <sup>4)</sup>	[MW]
5	Moc znamionowa <sup>5)</sup>	[MW]

6	Sprawność nominalna	[%]	
7	Data uzyskania pozwolenia na budowę <sup>6)</sup>	[dd-mm-rrrr]/[rok]	
8	Data oddania do użytkowania <sup>6)</sup>	[dd-mm-rrrr]/[rok]	
9	Czy dokonano istotnej zmiany po 27.11.2003 r. <sup>6),7)</sup>	tak/nie	
10	Planowany termin trwałego wyłączenia	[rok]	
11	Odstępstwa od spełniania standardów emisji	tak/nie	
12		ograniczenie czasu pracy do 20 000 h (w latach 2008–2015)	jeżeli tak pozostały do wykorzystania czas pracy źródła [h]
13		derogacje traktatowe	tak/nie
14		SO <sub>2</sub> z uwagi na właściwości paliwa stałego (spełnienie odpowiedniego stopnia odsiarczenia)	tak/nie
15		SO <sub>2</sub> dla źródeł szczytowych	tak/nie
16		NO <sub>x</sub> dla źródeł szczytowych	tak/nie
17	Prognoza dotycząca źródła po 2015 roku	praca jako kocioł szczytowy (czas pracy poniżej 1500 h/rok)	tak/nie
18		ograniczenie czasu pracy do 17 500 h (w latach 2016–2023)	tak/nie
19		odstępstwo od spełniania standardów emisji SO <sub>2</sub> z uwagi na właściwości miejscowego paliwa stałego (spełnienie minimalnych stopni odsiarczenia)	tak/nie
20	Czas pracy w okresie sprawozdawczym	w warunkach normalnych	[h]
21		w warunkach odbiegających od normalnych <sup>8)</sup>	[h]
22	Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym, z wyłączeniem okresu remontu <sup>9)</sup>	[h]/[nie dotyczy]	
23	Czas remontu w okresie sprawozdawczym	[h]/[nie dotyczy]	
24	Data wyrejestrowania decyzją UDT <sup>10)</sup>	[dd-mm-rrrr]/[nie dotyczy]	

Tabela powtarzana dla wszystkich źródeł wchodzących w skład instalacji.

Objaśnienia:

<sup>1)</sup> Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Rodzaj instalacji	Lp.	Rodzaj źródła
1	Instalacja spalania paliw	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).

<sup>2)</sup> Przyjęte w zakładzie zwyczajowe (skrótowe, porządkowe) oznaczenie źródła w instalacji.

<sup>3)</sup> Typ kotła ciepłowniczego, kotła energetycznego lub turbiny gazowej.

<sup>4)</sup> Nominalna moc cieplna źródła jest to ilość energii wprowadzonej do źródła w paliwie w jednostce czasu przy jego nominalnym obciążeniu.

<sup>5)</sup> Moc znamionowa jest to maksymalna trwała moc źródła, na którą źródło jest zaprojektowane. Moc znamionowa podawana jest przez producenta na tabliczce znamionowej.

<sup>6)</sup> Należy podać w przypadku, gdy w wierszu 1 „Rodzaj źródła” wybrano: kocioł ciepłowniczy, kocioł energetyczny albo turbinę gazową i w wierszu 4 „Nominalna moc cieplna” wpisano 1MW i więcej.

- 7) Istotna zmiana w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. — Prawo ochrony środowiska.  
 8) Uzasadnione technologicznie warunki eksploatacyjne odbiegające od normalnych, w szczególności rozruch technologiczny, uruchamianie, wyłączenie.  
 9) Liczba godzin, w ciągu których źródło nie pracowało (czasowe wyłączenie źródła z eksploatacji).  
 10) Należy podać, jeżeli w okresie sprawozdawczym nastąpiło wyrejestrowanie źródła decyzją Urzędu Dozoru Technicznego.

Tabela 7. Dane dotyczące źródła wchodzącego w skład instalacji innej niż instalacja spalania paliw

1	Instalacja	rodzaj instalacji <sup>1)</sup>		
2		oznaczenie <sup>2)</sup>		
3	Rodzaj źródła <sup>3)</sup>			
4	Oznaczenie <sup>4)</sup>			
5	Typ <sup>5)</sup>			
6	Proces prowadzony w źródle <sup>6)</sup>			
7	Atrybuty właściwe dla danego rodzaju źródła <sup>7)</sup>			
8	Czas pracy w okresie sprawozdawczym	w warunkach normalnych	[h]	
9		w warunkach odbiegających od normalnych <sup>8)</sup>	[h]	
10	Czas odstawienia w okresie sprawozdawczym, z wyłączeniem okresu remontu <sup>9)</sup>		[h]/[nie dotyczy]	
11	Czas remontu w okresie sprawozdawczym		[h]/[nie dotyczy]	
12	Data trwałego wyłączenia <sup>10)</sup>		[dd-mm-rrrr]/[nie dotyczy]	
13	Data wyrejestrowania decyzją UDT <sup>11)</sup>		[dd-mm-rrrr]/[nie dotyczy]	

Tabela powtarzana dla wszystkich źródeł wchodzących w skład instalacji.

Objaśnienia:

1) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.

2) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.

3) Rodzaj źródła, w zależności od rodzaju instalacji, należy wybrać zgodnie z poniższą tabelą. Dla pozostałych rodzajów instalacji, nieujętych w poniższej tabeli, należy w przypadku zidentyfikowania źródła emisji podać jego rodzaj.

Rodzaj instalacji	Lp.	Rodzaj źródła	Lp.	Atrybuty źródła	Jednostka
1	2	3	4	5	6
Refineria ropy naftowej lub gazu	1	Piec technologiczny	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	2	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	3	Pochodnia	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Wydajność nominalna	m <sup>3</sup> /h
	4	Dopalacz	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Wydajność nominalna	m <sup>3</sup> /h
5	Reaktor	—	—	—	
6	Oksydator	—	—	—	
7	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Piecze koksownicze	1	Węglownia	—	—	—
	2	Piecownia — obsadzanie	—	—	—
	3	Piecownia — koksowanie	—	—	—
	4	Piecownia — opalanie	—	—	—
	5	Piecownia — wypychanie	—	—	—
	6	Piecownia — gaszenie	—	—	—

1	2	3	4	5	6
	7	Węglpochodne	—	—	—
	8	Sortownia	—	—	—
	9	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do prażenia lub spiekania rud metali (w tym rudy siarczkowej)	1	Taśma spiekalnicza	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Chłodnia spieku	—	—	—
	3	Sortownia spieku	—	—	—
	4	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do pierwotnego lub wtórnego wytopu surowki żelaza lub stali surowej, w tym do ciągłego odlewania stali	1	Wielki piec	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do obróbki metali żelaznych — walcownie gorące	1	Piec przepychowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Piec pokroczny	1	Nominalna moc cieplna	MW
	3	Piec do odpuszczania	1	Nominalna moc cieplna	MW
	4	Piec do hartowania	1	Nominalna moc cieplna	MW
	5	Piec normalizacyjny	1	Nominalna moc cieplna	MW
	6	Obcinarka nadlewów	—	—	—
	7	Szlifierka/zespół szlifierek	—	—	—
	8	Wykańczalnia	—	—	—
	9	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do obróbki metali żelaznych — kuźnie z młotami	1	Piec grzewczy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Piec żarzelniczy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	3	Oczyszczarka	—	—	—
	4	Linia obróbki cieplnej	—	—	—
	5	Szlifierka/zespół szlifierek	—	—	—
	6	Stanowisko spawalnicze	—	—	—
	7	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do obróbki metali żelaznych — nakładanie metalicznych powłok ochronnych	1	Piec grzewczy	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Wład stali surowej	Mg/h
	2	Wanna cynkownicza	1	Wydajność nominalna	Mg/h
	3	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	4	Suszarka/suszarnia	1	Nominalna moc cieplna	MW
5	Podgrzewacz	1	Nominalna moc cieplna	MW	
6	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do odlewania metali żelaznych	1	Piec paliwowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Rodzaj pieca (żeliwiak koksowy, żeliwiak gazowy, żeliwiak kampanijny, bębnowy obrotowy, żarzelniczy)	—
			3	Wydajność topienia	Mg/h
	2	Piec elektryczny	1	Wydajność topienia	Mg/h
			2	Rodzaj pieca (indukcyjny tyglowy, indukcyjny kanałowy, łukowy)	—
	3	Komora schładzania	—	—	—
	4	Kruszarka	—	—	—
	5	Linia transportu pneumatycznego	—	—	—
6	Malarnia natryskowa	—	—	—	
7	Mieszarka	—	—	—	

1	2	3	4	5	6
	8	Oczyszczarka śrutowa	—	—	—
	9	Stanowisko spawalnicze	—	—	—
	10	Szlifierka/zespół szlifierek	—	—	—
	11	Wanna hartownicza	—	—	—
	12	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do produkcji metali nieżelaznych z rudy metali, koncentratów lub surowców wtórnych przy użyciu procesów metalurgicznych, chemicznych lub elektrolitycznych	1	Piec szybowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Piec obrotowy topielno-rafinacyjny	1	Nominalna moc cieplna	MW
	3	Piec konwertorowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	4	Piec zawieszinowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	5	Suszarka/susznia	—	—	—
	6	Podgrzewacz	1	Nominalna moc cieplna	MW
	7	Rozładownia koncentratu	—	—	—
	8	Kruszarka żużła konwertorowego	—	—	—
	9	Ciąg transportu surowców	—	—	—
	10	Podajniki	—	—	—
	11	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do wtórnego wytopu metali nieżelaznych lub ich stopów, w tym stapania, metali nieżelaznych, łącznie z produktami z odzysku (rafinacja, odlewanie itp.)	1	Piec szybowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Piec podgrzewający	1	Nominalna moc cieplna	MW
	3	Piec obrotowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	4	Piec indukcyjny	—	—	—
	5	Piec topielny gazowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
	6	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	7	Rafinator	—	—	—
	8	Maszyna do formowania rdzenia	—	—	—
9	Maszyna odlewnicza	—	—	—	
10	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do powierzchniowej obróbki metali i tworzyw sztucznych z wykorzystaniem procesów elektrolitycznych lub chemicznych	1	Wanny technologiczne procesowe	1	Pojemność wanny	m <sup>3</sup>
	2	Wanny do płukania	1	Pojemność wanny	m <sup>3</sup>
	3	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	4	Piec suszarniczy	1	Nominalna moc cieplna	MW
5	Komora suszenia	—	—	—	
6	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do produkcji klinkieru cementowego w piecach obrotowych	1	Piec obrotowy	1	Wydajność nominalna	Mg/db
			2	Metoda produkcji (sucha, pół-sucha, mokra)	—
	2	Młyn surowca	1	Wydajność nominalna	Mg/h
	3	Młyn węgla	1	Wydajność nominalna	Mg/h
	4	Zbiornik homogenizacyjny	—	—	—
	5	Chłodnik klinkieru	—	—	—
	6	Agregat prądotwórczy	—	—	—
7	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	

1	2	3	4	5	6
Instalacja do produkcji klinkieru cementowego w innych piecach	1	Piec szybowy	1	Wydajność nominalna	Mg/db
			2	Nominalna moc cieplna	GJ/h
			3	Metoda produkcji (sucha, półsucha, półmokra, mokra)	—
	2	Młyn surowca	1	Wydajność nominalna	Mg/h
	3	Młyn węgla	1	Wydajność nominalna	Mg/h
	4	Zbiornik homogenizacyjny	—	—	—
	5	Chłodnik klinkieru	—	—	—
	6	Agregat prądowórczy	—	—	—
7	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do produkcji wapna w piecach obrotowych	1	Piec obrotowy	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
			2	Wydajność nominalna	Mg/db
	2	Hydrator	1	Wydajność nominalna	Mg/db
	3	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do produkcji wapna w innych piecach	1	Piec wapienniczy	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
			2	Wydajność nominalna	Mg/db
	2	Hydrator	1	Wydajność nominalna	Mg/db
	3	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do produkcji szkła, w tym włókna szklanego	1	Piec szklarski	1	Rodzaj pieca (regeneracyjny, rekuperacyjny, tlenowo-paliwowy, elektryczny, donicowy, wanna wyrobna, inny)	—
			2	Nominalna moc cieplna	GJ/h
	2	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	3	Suszarka/suszarnia	1	Nominalna moc cieplna	MW
	4	Rozwłóknarka	—	—	—
	5	Zatapiarka	—	—	—
6	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do wytopu materiałów mineralnych, w tym produkcji włókien mineralnych	1	Piec szklarski	1	Rodzaj pieca (regeneracyjny, rekuperacyjny, tlenowo-paliwowy, elektryczny, donicowy, wanna wyrobna)	—
			2	Nominalna moc cieplna	GJ/h
	2	Piec szybowy	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
	3	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	4	Suszarka/suszarnia	1	Nominalna moc cieplna	MW
	5	Rozwłóknarka	—	—	—
	6	Zatapiarka	—	—	—
	7	Komora polimeryzacyjna	—	—	—
	8	Komora grzewcza	—	—	—
9	Kondycjoner	—	—	—	
10	Komora osadcza	—	—	—	
11	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do produkcji wyrobów ceramicznych przez wypalanie	1	Piec komorowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Pojemność pieca	m <sup>3</sup>
			3	Gęstość wyrobu	kg/m <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6
	2	Piec tunelowy	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
			2	Pojemność pieca	m <sup>3</sup>
			3	Gęstość wyrobu	kg/m <sup>3</sup>
	3	Piec kręgowy (Hoffmana)	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
			2	Pojemność pieca	m <sup>3</sup>
			3	Gęstość wyrobu	kg/m <sup>3</sup>
	4	Piec obrotowy	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
			2	Pojemność pieca	m <sup>3</sup>
3			Gęstość wyrobu	kg/m <sup>3</sup>	
5	Suszarnia	1	Nominalna moc cieplna	MW	
		2	Wydajność nominalna	Mg/h	
6	Młyn	1	Wydajność nominalna	Mg/h	
7	Kruszarka	—	—	—	
8	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do produkcji mas bitumicznych	1	Otaczarka	—	—	—
	2	Suszarka kruszywa	1	Nominalna moc cieplna	MW
	3	Nagrzewnica zbiorników z asfaltem	1	Nominalna moc cieplna	MW
	4	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do produkcji masy włóknistej (pulpły drzewnej) z drewna lub innych materiałów włóknistych	1	Kocioł regeneracyjny	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Sprawność nominalna	%
	2	Piec wapienniczy	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
			2	Wydajność nominalna	Mg/db
	3	Kocioł sodowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
	4	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	5	Pochodnia/flara	1	Nominalna moc cieplna	MW
2			Wydajność nominalna	m <sup>3</sup> /h	
6	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do produkcji papieru lub tektury	1	Kocioł regeneracyjny	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Sprawność nominalna	%
	2	Kocioł sodowy	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Sprawność nominalna	%
	3	Palnik/palniki	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Moc znamionowa	MW
			3	Sprawność nominalna	%
	4	Pochodnia/flara	1	Nominalna moc cieplna	MW
2			Wydajność nominalna	m <sup>3</sup> /h	
5	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—	
Instalacja do uboju zwierząt	1	Piec do opalania szczeciny	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Agregat chłodniczy	—	—	—
	3	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—
Instalacja do produkcji lub przetwórstwa produktów spożywczych lub środków żywienia zwierząt z surowców zwierzęcych (innych niż mleko)	1	Komora wędzarnicza	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	—	—	—



1	2	3	4	5	6
Instalacja do obróbki lub przetwórstwa mleka	1	Proszkownia mleka (wieża rozpyłowa)	–	–	–
	2	Agregat chłodniczy	–	–	–
	3	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	–	–	–
Instalacja do produkcji węgla (sady) lub elektrografitu poprzez spalanie lub grafityzację	1	Elektryczny piec grafityzacyjny (Achesona)	1	Nominalna moc cieplna	MW
	2	Piec tunelowy	1	Nominalna moc cieplna	GJ/h
	3	Dopalacz	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Wydajność nominalna	m <sup>3</sup> /h
	4	Podgrzewacz mieszalnika/palnik	1	Nominalna moc cieplna	MW
			2	Sprawność nominalna	%
	5	Kruszarka	–	–	–
6	Mieszalnik	–	–	–	
7	Inne ( <i>należy podać jakie</i> )	–	–	–	

4) Przyjęte w zakładzie zwyczajowe (skrótowe, porządkowe) oznaczenie źródła w instalacji.

5) O ile posiada.

6) Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Proces prowadzony w źródle
1	Spalanie paliw
2	Proces technologiczny

7) Atrybuty właściwe dla danego rodzaju źródła należy wybrać zgodnie z tabelą w objaśnieniu <sup>3)</sup>.

8) Uzasadnione technologicznie warunki eksploatacyjne odbiegające od normalnych, w szczególności rozruch technologiczny, uruchamianie, wyłączanie.

9) Liczba godzin, w ciągu których źródło nie pracowało (czasowe wyłączenie źródła z eksploatacji).

10) Należy podać, jeżeli w okresie sprawozdawczym nastąpiło trwałe wyłączenie źródła.

11) Należy podać, jeżeli w okresie sprawozdawczym nastąpiło wyrejestrowanie źródła decyzją Urzędu Dozoru Technicznego (dla źródeł podlegających dozorowi technicznemu).

## 3. Dane dotyczące emitatorów

Tabela 8. Dane emitatora

Oznaczenie emitatora <sup>1)</sup>	Współrzędne geograficzne <sup>2)</sup>		Liczba przewodów	Charakterystyka przewodów									
	długość geograficzna	szerokość geograficzna		Nr przewodu 1...N	Wysockość <sup>3)</sup> [m]	Średnica <sup>4)</sup> [m]	Temperatura gazów odlotowych <sup>5)</sup> [K]	Strumień objętości gazów odlotowych <sup>6)</sup> [m <sup>3</sup> /h]	Wskaźnik zadania O/Z <sup>7)</sup>	Podłączone źródła 1...N		Podłączone instalacje 1...N	
										rodzaj źródła <sup>8)</sup>	oznaczenie <sup>9)</sup>	rodzaj instalacji <sup>10)</sup>	oznaczenie <sup>11)</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Tabela powtarzana dla wszystkich emitatorów.

Objaśnienia:

- 1) Przyjęte w zakładzie zwyczajowe (skrótowe, porządkowe) oznaczenie emitatora.
- 2) Współrzędne geograficzne lokalizacji emitatora wyrażone we współrzędnych długości i szerokości geograficznej (format zapisu: stopnie, minuty i sekundy dziesiętne [hd° mm' ss.ss"]).
- 3) Geometryczna wysokość przewodu liczona od poziomu terenu [m].
- 4) Średnica wewnętrzna wylotu przewodu [m].
- 5) Średnia, odniesiona do roku temperatura gazów odlotowych na wylocie przewodu [K] — można podać temperaturę gazów odlotowych na wylocie przewodu, jaka została przyjęta do obliczeń stanu jakości powietrza.
- 6) Średni, odniesiony do roku strumień objętości gazów odlotowych (w warunkach rzeczywistych) [m<sup>3</sup>/h].
- 7) Należy określić istnienie zadania poprzez wpisanie litery O — emitator otwarty lub Z — emitator zadaszony; dla przewodów poziomych należy wpisać Z.
- 8) Zgodnie z wierszem 1 tabeli 6 albo wierszem 3 tabeli 7.
- 9) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 6 albo wierszem 4 tabeli 7.
- 10) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.
- 11) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.

## 4. Pozwolenia, zezwolenia dla instalacji zlokalizowanych na terenie zakładu

Tabela 9. Pozwolenia lub zezwolenia

Lp.	Rodzaj decyzji <sup>1)</sup>	Organ wydający decyzję	Znak decyzji	Data wydania decyzji	Termin obowiązywania decyzji		Zmiany decyzji <sup>2)</sup>						Objęte instalacje		Rodzaje gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza, dla których ilości zostały wyrażone w Mg/rok – dla całej instalacji <sup>5)</sup>					
					od dnia	do dnia	lp.	organ wydający	znak	data wydania	zakres zmiany	lp.	rodzaj instalacji <sup>3)</sup>	oznaczenie <sup>4)</sup>		Lp.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17				
1							1													
							...													
							...													
N							N													
							1													
							...													
N							...													
							...													
							N													

Objaśnienia:

1) Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Rodzaj decyzji
1	Pozwolenie zintegrowane
2	Pozwolenie na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza
3	Zezwolenie na udział we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji

2) W pierwszym raporcie:

- w przypadku pozwolenia zintegrowanego lub pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza należy podać jedynie zmiany pozwolenia dokonane w drodze decyzji, dotyczące struktury technologicznej lub emisji do powietrza, jakie zostały dokonane od dnia wydania pozwolenia,
- w przypadku zezwolenia na udział we wspólnotowym systemie handlu uprawnieniami do emisji należy podać wszystkie zmiany zezwolenia, jakie zostały dokonane od dnia jego wydania;

w kolejnych raportach należy dodać tylko zmiany, jakie zostały dokonane w okresie sprawozdawczym.

3) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.

4) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.

5) Należy podać wszystkie rodzaje gazów lub pyłów, jakie zostały określone w pozwoleniu/pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, jako dopuszczalne do wprowadzenia do powietrza.

5. Zgłoszenia<sup>1)</sup> instalacji zlokalizowanych na terenie zakładu

Tabela 10. Zgłoszenia

Lp.	Instalacja podlegająca zgłoszeniu		Organ przyjmujący zgłoszenie	Data dokonania zgłoszenia
	rodzaj instalacji <sup>2)</sup>	oznaczenie <sup>3)</sup>		
1	2	3	4	5
1				
...				
N				

Objaśnienia:

<sup>1)</sup> Zgłoszenie instalacji mogącej negatywnie oddziaływać na środowisko z uwagi na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza, na podstawie art. 152 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska.

<sup>2)</sup> Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.

<sup>3)</sup> Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.

## IV. Dane dotyczące środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji

Tabela 11. Środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji

Rodzaj redukcji <sup>1)</sup>	Typ urządzenia / metoda redukcji <sup>2)</sup>	Oznaczenie urządzenia <sup>3)</sup>	Podłączone źródła 1...N		Podłączone instalacje 1...N		Podłączone emitory 1...N		Redukowane zanieczyszczenia 1...N	Znamionowa sprawność redukcji [%]
			rodzaj źródła <sup>4)</sup>	oznaczenie <sup>5)</sup>	rodzaj instalacji <sup>6)</sup>	oznaczenie <sup>7)</sup>	oznaczenie <sup>8)</sup>	numer przewodu <sup>9)</sup>		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Tabela powtarzana dla wszystkich środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji.

Objaśnienia:

<sup>1)</sup> Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Rodzaj redukcji
1	Odpylanie
2	Odsiarczanie
3	Odazotowanie
4	Odsiarczanie i odazotowanie
5	Usuwanie metali ciężkich
6	Usuwanie amoniaku
7	Usuwanie chloru
8	Usuwanie fluorowodoru
9	Inny (należy podać jaki)

2) Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Rodzaj redukcji	Lp.	Typ urządzenia/metoda redukcji
1	Odpylanie	1	elktrofiltr suchy
		2	elektrofiltr mokry
		3	filtr tkaninowy
		4	filtr ceramiczny
		5	cyklon mokry
		6	cyklon suchy
		7	cyklon bateryjny
		8	multicyklon
		9	kolumna ociekowa
		10	płuczka wodna
		11	zwężka Venturiego
		12	komora osadcza
		13	odpylacz żaluzyjny
		14	inna (należy podać jaka)
2	Odsiarczanie	1	metoda mokra wapienno-gipsowa
		2	metoda wapienna półsucha
		3	metoda wapienna sucha
		4	metoda wapniakowa
		5	metoda magnezytowa (regeneracyjna)
		6	metoda sodowa (regeneracyjna) – Wellmana-Lorda
		7	metoda koksu węgla aktywnego (regeneracyjna)
		8	metoda absorpcji w roztworze kwasu siarkowego
		9	metoda katalityczna
		10	metoda radiacyjna
		11	metoda dwuakaliczna
		12	metoda magnezowa
		13	inna (należy podać jaka)
3	Odazotowanie	1	metoda selektywna katalityczna (SCR)
		2	metoda selektywna niekatalityczna (SNCR)
		3	inna (należy podać jaka)
4	Odsiarczanie i odazotowanie	1	metoda amoniakalna
		2	metoda kwasowa
		3	metoda chelatowa
		4	inna (należy podać jaka)
5	Usuwanie metali ciężkich	1	filtr selenowy
		2	filtr z węglem aktywnym
		3	metoda sorbentowa
		4	inna (należy podać jaka)
6	Usuwanie amoniaku	1	sytnik
		2	inne
7	Usuwanie chloru	1	chlorator
		2	inna (należy podać jaka)
8	Usuwanie fluorowodoru	1	zwężka Venturiego
		2	kolumna rozpyłowa
		3	skruber
		4	inna (należy podać jaka)
9	Inny	1	inna (należy podać jaka)

3) Przyjęte w zakładzie zwyczajowe (skrótowe, porządkowe) oznaczenie urządzenia.

4) Zgodnie z wierszem 1 tabeli 6 albo wierszem 3 tabeli 7.

5) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 6 albo wierszem 4 tabeli 7.

6) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.

7) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.

8) Zgodnie z kolumną 1 tabeli 8.

9) Zgodnie z kolumną 5 tabeli 8.

V. Dane dotyczące wielkości produkcji oraz charakterystyki surowców i paliw towarzyszących emisjom

Tabela 12. Dane z instalacji spalania paliw

Instalacja	Instalacja rodzaj ozna- czenie <sup>2)</sup>	Rodzaj produktu	Zdolność produk- cyjna		Wielkość produkcji brutto		Produkcja w okresie sprawozdawczym										Źródła w ramach instalacji mające udział i produkcji 1...N		Źródła z innych instalacji albo inne instalacje mające udział w zdolności i produkcji 1...N		Zużycie ciepła na produkcję brutto energii elektrycznej				
			wielkość	jednostka	wielkość produkcji netto	jednostka	ogółem		CHP <sup>3)</sup>		nonCHP <sup>4)</sup>		ogółem		ogółem		ogółem		ogółem		ogółem		ogółem		ogółem
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23			
Instalacja spalania paliw		energia elektryczna		MWh												MWh									
		ciepło		GJ													GJ								

Uwagi:

1) Podczas wyznaczania zdolności produkcyjnej:

- z jednostki kogeneracji należy uwzględnić zarówno maksymalną możliwość wytwarzania energii elektrycznej, jak i maksymalną możliwość wytwarzania ciepła (wielkości te należy traktować odrębnie pomimo tego, że nie jest możliwe uzyskanie maksymalnej produkcji energii elektrycznej przy maksymalnej produkcji ciepła);
- należy brać pod uwagę zdolności produkcyjne źródeł posiadających tzw. derogacje naturalne (20 000 godzin), przy czym należy brać pod uwagę czas pozostający do końca okresu 20 000 godzin;
- należy założyć, że źródła szczytowe pracują pełną mocą przez cały rok (chyba że w pozwoleniu jest określone, że źródło nie może pracować dłużej niż 1500—2000 godzin w ciągu roku).

2) Kolumny 10—12 i 14—16 dotyczą instalacji spalania paliw objętej wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji.

Objaśnienia:

- 1) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.
- 2) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.
- 3) Ciepło i energia elektryczna netto wytworzone w kogeneracji, tj. w skojarzeniu. W produkcji ciepła CHP należy uwzględnić tylko ciepło wytworzone w procesie kogeneracji (jeżeli z jakichś powodów źródło tego typu nie produkuje ciepła w procesie kogeneracji, to nie jest ono wliczane jako ciepło CHP).
- 4) Ciepło i energia elektryczna netto niewytworzone w kogeneracji.

- 5) Ciepło netto wytworzone na potrzeby innej instalacji objętej wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji.  
 6) Ciepło netto wytworzone na potrzeby innej instalacji nieobjętej wspólnym systemem handlu uprawnieniami do emisji.  
 7) Ciepło netto wytworzone na potrzeby odbiorców komunalnych.  
 8) Zgodnie z wierszem 1 tabeli 6.  
 9) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 6.  
 10) Zgodnie z wierszem 3 tabeli 7.  
 11) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 7.

Tabela 13. Dane z instalacji innej niż instalacja spalania paliw

Lp.	Instalacja		Rodzaj produktu	Zdolność produkcyjna		Produkcja w okresie sprawozdawczym		Źródła w ramach instalacji mające udział w zdolności i produkcji 1...N		Zużycie nośników energii na produkcję	
	rodzaj instalacji <sup>1)</sup>	oznaczenie <sup>2)</sup>		wielkość	jednostka	wielkość	jednostka	wielkość	jednostka	rodzaj źródła <sup>3)</sup>	oznaczenie <sup>4)</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
...											
N											

## Objaśnienia:

- 1) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.  
 2) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.  
 3) Zgodnie z wierszem 3 tabeli 7.  
 4) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 7.  
 5) Należy podać zużycie energii elektrycznej w procesie produkcyjnym prowadzonym w instalacji, w tym do utrzymania niezbędnych warunków termicznych w procesie produkcji.



Tabela 14. Dane z następujących rodzajów instalacji: rafineria ropy naftowej lub gazu; instalacja do zgazowania lub uplynniania węgla lub lupku bitumicznego; instalacja do prażenia lub spiekania rud metali (w tym rudy siarczkowej); instalacja do obróbki metali żelaznych – walcownie gorące; instalacja do przetwórstwa tworzyw sztucznych; instalacja do odzysku lub unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, odpadów niebezpiecznych; instalacja do termicznego przekształcania odpadów komunalnych; instalacja do unieszkodliwiania, z wyjątkiem składowania, odpadów innych niż niebezpieczne; instalacja do odzysku odpadów innych niż niebezpieczne; instalacja do składowania odpadów, z wyłączeniem odpadów obojętnych; inne instalacje do przetwórstwa celulozy; instalacja do produkcji mleka lub wyrobów mleczarskich; instalacja do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub ubitych zwierząt lub odpadowej tkanki zwierzęcej

Lp.	Instalacja		Rodzaj surowca/ odpadu	Zdolność przetwarzania/ przyjmowania		Wielkość przetwarzania/ przyjmowania w okresie sprawozdawczym		Źródła w ramach instalacji mające udział w zdolności i przetwórstwie 1...N		Zużycie nośników energii na przetwórstwo	
	rodzaj instalacji <sup>1)</sup>	oznaczenie <sup>2)</sup>		wielkość	jednostka	wielkość	jednostka	rodzaj źródła <sup>3)</sup>	oznaczenie <sup>4)</sup>	energia elektryczna <sup>5)</sup> [MWh]	ciepło [GJ]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
...											
N											

Objaśnienia:

- 1) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.
- 2) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.
- 3) Zgodnie z wierszem 3 tabeli 7.
- 4) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 7.
- 5) Należy podać zużycie energii elektrycznej w procesie przetwórczym prowadzonym w instalacji, w tym do utrzymania niezbędnych warunków termicznych w procesie.

Tabela 15. Dane dotyczące wielkości produkcji wyrobów (produktów głównych) i energochłonności

Lp.	Rodzaj <sup>1)</sup>		Wyrób		Instalacja		Zużycie nośników energii na produkcję	
	2	3	wielkość produkcji	jednostka	rodzaj instalacji <sup>2)</sup>	oznaczenie <sup>3)</sup>	energia elektryczna <sup>4)</sup> [MWh]	ciepło [GJ]
1				4		6	7	8
1								
...								
N								

Objaśnienia:

- 1) Zgodnie z przepisami w sprawie Polskiej Klasyfikacji Wyrobów i Usług (PKWiU).
- 2) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.
- 3) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.
- 4) Należy podać zużycie energii elektrycznej w procesie produkcyjnym prowadzonym w instalacji, w tym do utrzymania niezbędnych warunków termicznych w procesie produkcji.

## VI. Wielkości emisji gazów cieplarnianych i innych substancji

Tabela 16. Emisja gazów cieplarnianych i innych substancji z instalacji

Emisja gazów cieplarnianych i innych substancji		w warunkach		przypadkowa <sup>2)</sup>	
		normalnych	odbiegających od normalnych <sup>1)</sup>		
1	Numer substancji <sup>3)</sup>				
2	Nazwa substancji <sup>4)</sup>				
3	Źródło 1...N	rodzaj źródła <sup>5)</sup>			
4		oznaczenie <sup>6)</sup>			
5	Instalacja 1...N	rodzaj instalacji <sup>7)</sup>			
6		oznaczenie <sup>8)</sup>			
7	Sposób wprowadzania substancji do powietrza <sup>9)</sup>				
8	Urządzenie redukcyjne	oznaczenie <sup>10)</sup>			
9		średnioroczna sprawność redukcji [%]			
10		czas pracy [h]			
11	Emitor (przewód) 1...N	oznaczenie <sup>11)</sup>			
12		numer przewodu <sup>12)</sup>			
13	Sposób pozyskania informacji o emisji <sup>13)</sup>				
14	Kod metody <sup>14)</sup>				
15	Opis metody				
16	Paliwo 1...N	rodzaj			
17		ilość			
18		jednostka			
19		zawartość siarki [%]			
20		zawartość popiołu [%]			
21		wartość opałowa [kJ/kg], [kJ/m <sup>3</sup> ]			
22		współczynnik utleniania <sup>16)</sup>			
23		zawartość biomasy [%]			
24		wskaźnik emisji	wartość		
25			jednostka		
26	Odpad <sup>17)</sup> 1...N	kod <sup>15)</sup>			
27		ilość			
28		jednostka			
29		wartość opałowa [kJ/kg]			
30		współczynnik utleniania <sup>16)</sup>			
31		wskaźnik emisji	wartość		
32			jednostka		
33	Surowiec 1...N	rodzaj			
34		ilość			
35		jednostka			
36		wartość opałowa [kJ/kg], [kJ/m <sup>3</sup> ]			
37		współczynnik konwersji <sup>16)</sup>			
38		zawartość biomasy [%]			
39		wskaźnik emisji	wartość		
40			jednostka		
41	Wskaźnik emisji na jednostkę produkcji <sup>18)</sup>	wartość			
42		jednostka			
43	Wielkość emisji [kg/rok]				

Tabela powtarzana dla wszystkich gazów cieplarnianych i innych substancji wprowadzanych do powietrza.

## Objaśnienia:

- 1) Uzasadnione technologicznie warunki eksploatacyjne odbiegające od normalnych, w szczególności rozruch technologiczny, uruchamianie, wyłączenie.
- 2) Jako emisję przypadkową należy rozumieć emisję niezamierzoną, wynikającą z niekontrolowanego rozwoju wypadków podczas eksploatacji instalacji lub źródła.
- 3) Należy podać numer substancji zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.
- 4) Należy podać nazwę substancji zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.
- 5) Zgodnie z wierszem 1 tabeli 6 albo wierszem 3 tabeli 7.
- 6) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 6 albo wierszem 4 tabeli 7.
- 7) Zgodnie z wierszem 2 tabeli 5.
- 8) Zgodnie z wierszem 4 tabeli 5.
- 9) Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Sposób wprowadzania substancji do powietrza
1	Zorganizowany
2	Niezorganizowany
3	Zorganizowany i niezorganizowany

- 10) Zgodnie z kolumną 3 tabeli 11.
- 11) Zgodnie z kolumną 1 tabeli 8.
- 12) Zgodnie z kolumną 5 tabeli 8.
- 13) Należy podać sposób, w jaki określono wielkość emisji danej substancji. Należy wybrać z następującej listy:

Lp.	Sposób pozyskania informacji o emisji
1	Pomiar
2	Obliczenia
3	Szacowanie

- 14) Kod metody zastosowanej do pomiarów bądź obliczeń wielkości emisji zgodnie z poniższą tabelą:

METODY OPARTE NA POMIARZE	
Kod metody	Objaśnienia
CEN/ISO	Metoda pomiaru uznana na poziomie międzynarodowym — metoda pomiaru zgodna z normą CEN (Europejskiego Komitetu Normalizacyjnego) lub Normą Międzynarodową ISO (Międzynarodowej Organizacji Normalizacyjnej). W opisie metody należy podać skrótowe oznaczenie odpowiedniej normy (np. PN-EN 14385:2005)
PER	Metoda pomiaru określona przez właściwy organ w pozwoleniu zintegrowanym lub w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza (PERmit)
NRB	Krajowa lub regionalna wiążąca metoda pomiaru określona w akcie prawnym dotyczącym danego zanieczyszczenia i zakładu (National or Regional Binding measurement methodology)
ALT	Alternatywna metoda pomiaru, zgodna z istniejącymi normami pomiarowymi CEN/ISO (ALTErnative measurement method)
CRM	Metoda pomiarów, której skuteczność została wykazana za pomocą certyfikowanych materiałów odniesienia i zatwierdzona przez właściwy organ (Certified Reference Materials)
OTH	Inna metoda pomiarowa (OTHEr measurement methodology)
METODY OPARTE NA OBLICZENIACH	
Kod metody	Objaśnienia
ETS	Metoda obliczeniowa uznana na poziomie międzynarodowym. „Guidelines for the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions under the Emission Trading Scheme” (Wytyczne dotyczące monitorowania i sprawozdawczości w zakresie emisji gazów cieplarnianych w ramach systemu handlu emisjami)
IPCC	Metoda obliczeniowa uznana na poziomie międzynarodowym. „IPCC Guidelines” (Wytyczne IPCC)
UNECE/EMEP	Metoda obliczeniowa uznana na poziomie międzynarodowym. „UN-ECE/EMEP Atmospheric Emission Inventory Guidebook” (Poradnik EKG ONZ/EMEP w zakresie inwentaryzacji emisji do powietrza)
PER	Metodyka obliczeń ustanowiona przez właściwy organ w pozwoleniu zintegrowanym lub w pozwoleniu na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza (PERmit)
NRB	Krajowa lub regionalna wiążąca metodyka obliczeń określona w akcie prawnym dotyczącym danego zanieczyszczenia i zakładu (National or Regional Binding calculation methodology)
MAB	Metoda bilansu masy zatwierdzona przez właściwy organ (MASS Balance method)
SSC	Ogólnoeuropejska właściwa dla sektora metoda obliczeniowa (Sector Specific Calculation)
OTH	Inna metodyka obliczeniowa (OTHEr calculation methodology)

- 15) Należy podać kod odpadu zgodnie z przepisami w sprawie katalogu odpadów.
- 16) Współczynnik utleniania lub współczynnik konwersji jest to dodatkowy współczynnik, który uwzględnia się w przypadku, gdy dany wskaźnik emisji CO<sub>2</sub> nie uwzględnia procentowej zawartości węgla pierwiastkowego [C], który nie uległ utlenieniu.
- 17) Spalane bądź współspalane odpady.
- 18) Należy podać, gdy nie podano wskaźników emisji w wierszach 24, 31, 39.

Tabela 17. Emisja z procesów prowadzonych poza instalacją

Lp.	Rodzaj procesu <sup>1)</sup>	Nazwa substancji <sup>2)</sup> 1...N	Wielkość emisji [kg/rok]
1	2	3	4
1			
...			
N			

Objaśnienia:

<sup>1)</sup> Rodzaj procesu prowadzonego na terenie zakładu, poza instalacjami, w wyniku prowadzenia którego powstaje emisja nieorganizowana, np. spawanie w terenie, malowanie.

<sup>2)</sup> Należy podać nazwę substancji zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

Tabela 18. Przeładunek benzyn silnikowych

Lp.	Rodzaj operacji technicznej	Ilość przeładowanej benzyny [Mg]	Skuteczność redukcji emisji [%]
1	2	3	4
1	Napełnianie zbiorników z dachem stałym		
2	Opróżnianie zbiorników z dachem pływającym		
3	Napełnianie zbiorników podziemnych		
4	Napełnianie zbiorników naziemnych w kontenerowych stacjach paliw		
5	Napełnianie cystern kolejowych		
6	Napełnianie cystern samochodowych		
7	Napełnianie zbiorników pojazdów		

Tabela 19. Procesy spalania paliw w silnikach spalinowych

Lp.	Rodzaj silnika spalinowego	Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa [Mg]
1	2	3	4
1	Silniki w samochodach osobowych zarejestrowanych po raz pierwszy do dnia 31.12.1992 r.	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
2	Silniki w samochodach osobowych zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.01.1993 r.—31.12.1996 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 1	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
3	Silniki w samochodach osobowych zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.01.1997 r.—31.12.2000 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 2	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
4	Silniki w samochodach osobowych zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.01.2001 r. — 31.12.2005 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 3	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	

1	2	3	4
5	Silniki w samochodach osobowych zarejestrowanych po raz pierwszy po dniu 31.12.2005 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 4	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
6	Silniki w samochodach osobowych z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 5	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
7	Silniki w samochodach o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg innych niż osobowe zarejestrowanych po raz pierwszy do dnia 30.09.1993 r.	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
8	Silniki w samochodach o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg innych niż osobowe zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.10.1993 r. – 30.06.1997 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 1	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
9	Silniki w samochodach o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg innych niż osobowe zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.07.1997 r. – 30.06.2001 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 2	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
10	Silniki w samochodach o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg innych niż osobowe zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 30.07.2001 r. – 30.06.2006 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 3	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
11	Silniki w samochodach o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg innych niż osobowe zarejestrowanych po raz pierwszy po dniu 30.06.2006 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 4	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	

1	2	3	4
12	Silniki w samochodach o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg innych niż osobowe z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 5	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
13	Silniki w pojazdach samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej powyżej 3,5 Mg, z wyjątkiem autobusów, zarejestrowanych po raz pierwszy do dnia 30.09.1993 r.	benzyna silnikowa	
		olej napędowy	
		biodiesel	
14	Silniki w autobusach o dopuszczalnej masie całkowitej powyżej 3,5 Mg zarejestrowanych po raz pierwszy do dnia 30.09.1993 r.	olej napędowy	
		biodiesel	
15	Silniki w pojazdach samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej powyżej 3,5 Mg zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.10.1993 r. — 30.09.1996 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 1	sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
16	Silniki w pojazdach samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej powyżej 3,5 Mg zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.10.1996 r. — 30.09.2001 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 2	sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
17	Silniki w pojazdach samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej powyżej 3,5 Mg zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.10.2001 r. — 30.09.2006 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 3	sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
18	Silniki w pojazdach samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej powyżej 3,5 Mg zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.10.2006 r. — 30.09.2009 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 4	sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
19	Silniki w pojazdach samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej powyżej 3,5 Mg z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań EURO 5	sprężony gaz ziemny (silniki fabrycznie przystosowane do zasilania gazem), w tym biometan	
		sprężony gaz ziemny (silniki przebudowane), w tym biometan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
20	Silniki w ciągnikach rolniczych zarejestrowanych po raz pierwszy do dnia 30.06.2001 r.	olej napędowy	
		biodiesel	
21	Silniki w ciągnikach rolniczych zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.07.2001 r. — 31.12.2003 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu I	olej napędowy	
		biodiesel	



1	2	3	4
22	Silniki w ciągnikach rolniczych zarejestrowanych po raz pierwszy w okresie 01.01.2004 r.—31.12.2007 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu II	olej napędowy	
		biodiesel	
23	Silniki w ciągnikach rolniczych zarejestrowanych po raz pierwszy po dniu 01.01.2008 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu IIIA	olej napędowy	
		biodiesel	
24	Silniki w pojazdach wolnobieżnych, maszynach i urządzeniach wyprodukowanych do 1999 r.	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
25	Silniki w pojazdach wolnobieżnych, maszynach i urządzeniach wyprodukowanych w latach 2000—2003 lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu I	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
26	Silniki w pojazdach wolnobieżnych, maszynach i urządzeniach wyprodukowanych w latach 2004—2008 lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu II	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	
27	Silniki w pojazdach wolnobieżnych, maszynach i urządzeniach z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu IIIA	olej napędowy	
		biodiesel	
28	Silniki w pojazdach szynowych wyprodukowanych do 2007 r.	olej napędowy	
		biodiesel	
29	Silniki w pojazdach szynowych wyprodukowanych po 2007 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu IIIA	olej napędowy	
		biodiesel	
30	Silniki w jednostkach pływających żeglugi śródlądowej wyprodukowanych do 2007 r.	olej napędowy	
		biodiesel	
31	Silniki w jednostkach pływających żeglugi śródlądowej wyprodukowanych po 2007 r. lub z dokumentem potwierdzającym spełnienie wymagań etapu IIIA	olej napędowy	
		biodiesel	
32	Silniki w innych pojazdach samochodowych o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 Mg i w motorowerach	benzyna silnikowa	
		gaz płynny propan-butan	
		olej napędowy	
		biodiesel	

**Uwagi:**

- 1) Zużycie paliwa wyrażone w jednostce objętości przelicza się na jednostkę masy, uwzględniając, że gęstość:
  - benzyny silnikowej wynosi 0,755 kg/l,
  - gazu płynnego propanu-butanu wynosi 0,5 kg/l,
  - sprężonego gazu ziemnego wynosi 0,74 kg/m<sup>3</sup>,
  - oleju napędowego wynosi 0,84 kg/l,
  - biodiesla wynosi 0,84 kg/l.
- 2) Ilekroć jest mowa o benzynie silnikowej, dotyczy to także benzyny silnikowej z zawartością bioetanolu do 10% masy.
- 3) EURO 1, EURO 2, EURO 3, EURO 4 i EURO 5 — oznaczają europejskie normy emisji spalin z silników pojazdów samochodowych (samochodów osobowych, samochodów ciężarowych i autobusów).
- 4) Etap I, etap II i etap IIIA — oznaczają europejskie normy emisji spalin z silników maszyn i urządzeń, pojazdów wolnobieżnych, ciągników rolniczych, pojazdów szynowych i jednostek pływających.



VII. Wielkości emisji zredukowanej i emisji unikniętej w wyniku realizowanego przedsięwzięcia oraz terminy osiągnięcia tych redukcji

Tabela 20. Wielkości emisji zredukowanej i emisji unikniętej w wyniku realizowanego przedsięwzięcia oraz terminy osiągnięcia tych redukcji

Lp.	Rodzaj przedsięwzięcia	Nazwa substancji <sup>1)</sup> 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]
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
...							
N							

Objaśnienie:

<sup>1)</sup> Należy podać nazwę substancji zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

VIII. Planowane terminy uruchomienia nowych przedsięwzięć oraz wielkości emisji gazów cieplarnianych i innych substancji wprowadzanych do powietrza z tych przedsięwzięć

Tabela 21. Planowane terminy uruchomienia nowych przedsięwzięć oraz wielkości emisji z tych przedsięwzięć

Lp.	Rodzaj przedsięwzięcia	Termin realizacji przedsięwzięcia [dd-mm-rrrr]	Nazwa substancji <sup>1)</sup> 1...N	Wielkość emisji [kg/rok]
1	2	3	4	5
1				
...				
N				

Objaśnienie:

<sup>1)</sup> Należy podać nazwę substancji zgodnie z załącznikiem do ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji.

IX. Data sporządzenia raportu: .....